





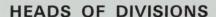
BERNARD CLOUTIER

DIRECTORS

Bernard Cloutier — Chairman Fernand Girard — Secretary André Marier — Director Jacques Delisle — Director

OFFICERS

Bernard Cloutier — President & General Manager Fernand Girard — Manager of Technical & Administrative Services Jacques Plante — Exploration & Production Manager



Frank Aubin — Land
Dr. Frederik Van Oyen — Geology
Claude Bernard Anger — Geophysics
André Vaillancourt — Operations
Francine Beaulieu — Documentation
Gilles Dion — Drafting
Jacques Charpentier — Accounting
Jean De Grasse — Purchasing & Equipment



Bureau d'étude industrielles et de coopération de l'Institut Français du Pétrole, Paris Cole Engineering Ltd, Calgary Last & Kloepfer Ltd, Calgary Thornton Engineering Ltd, Calgary Van Poolen & Associates, Denver Westburn Petroleum Services Ltd, Calgary

LEGAL ADVISORS

Létourneau, Stein, Marseille, Delisle & Larue, Québec Field Hyndman, Edmonton

AUDITORS

Auditor general of Québec: balance sheet Samson, Bélair, Côté, Lacroix & Associés, Québec: operations report to associates



FERNAND GIRARD



ANDRÉ MARIER



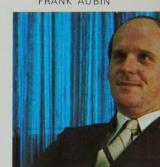
JACQUES PLANTE



FRANK AUBIN



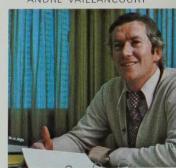
CLAUDE BERNARD ANGER



ANDRÉ VAILLANCOURT



FRANCINE BEAULIEU



GILLES DION

ACQUES DELISLE



REDERIK VAN OYEN

JOINT OPERATIONS ASSOCIATES

Amoco Canada Petroleum Company Ltd. Aquitaine Company of Canada Ltd. Augdome Corporation Ltd. Calso Partners Ltd. Canada Cities Service Ltd. Cessland Corporation Ltd. Clark Oil Producing Ltd. CNG Development Company Ltd. Les Développements Aigle d'Or Ltée Fort Norman Explorations Inc. Francana Oil & Gas Ltd. Getty Oil (Maritime) Ltd. Gulf Oil Canada Ltd. Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd. Husky Oil Operations Ltd. Kerr McGee of Canada Northwest Ltd. LL & E Canada Ltd. Murphy Oil Company Ltd. Pan Canadian Petroleum Ltd. Pan Mackenzie Petroleums Ltd. Petrofina Canada Ltd. Laduboro Oil Ltd. Prudential Funds Inc. Resolute Petroleums Ltd. Scurry-Rainbow Oil Ltd. Shawnee Petroleums Ltd. Sisque Company Ltd. Skelly Oil of Canada Ltd. Société Acadienne de Recherche Pétrolière Ltée (Texaco Exploration Ltd.)

Texas Pacific Oil Company Inc.

ASSOCIATED BY ROYALTIES

Anco Exploration Ltd.
Baramy Investments Ltd.
Canden Resources Ltd.
Consolidated Bathurst Ltd.
Consolidated Developments Ltd.
Dynalta Oil & Gas Co. Ltd.
Les Explorations Terra Nova Ltée.
H. Westmore Consulting Ltd.
Pan Ocean Oil Ltd.
Shell Canada Ltd.
Shell Explorers Ltd.
Shell Québec Ltée.
Siebens Oil & Gas Ltd.



CQUES CHARPENTIER



JEAN DE GRASSE



THE PRESIDENT'S STATEMENT

Soquip has taken two important steps forward in its fifth year of operation; its authorized capital has been increased from fifteen to one hundred million dollars and its activities have spread beyond the borders of Quebec.

These developments result from the Quebec government's desire to use Soquip primarily to participate in increasing Quebec's petroleum and natural gas security of supply, rather than only to promote exploration of the province's sedimentary basins.

Soquip's changing role stems from the last few years world events whose principal consequence, apart from higher oil prices, has been a dramatic increase of producing country governments' power to take strategic decisions on the oil scene and a parallel increase of responsibility of consuming country governments with respect to security of supply.

Particularly in the case of crude oil, security of supply implies more and more often government to government agreements, the substance of which is carried out by national oil companies at both ends. Soquip's charter includes the supply, transport, refining and marketing operations involved, but the company has not yet been asked by its shareholder to enter these areas.

Soquip has therefore addressed itself to the problem of increasing the supply of natural gas to Quebec. Only 5% of Quebec's energy needs are provided by natural gas compared to about 29% in Ontario.

It is in Quebec's interest to increase the share of Canadian natural gas in its energy supply picture to reduce its dependency on insecure imported crude oil. Incidentally, this would improve Canada's balance of payments.

Quebec also needs increased access to natural gas to encourage the establishment and growth of industries which need this noble form of energy and which, as Sidbec, cannot convert to oil, coal or electricity.

The gas reserves discovered in the Arctic and in the Mackenzie Delta and Eastcan's offshore Labrador gas prospects lead us to believe that in a decade Quebec will have access to all the gas it can use. To use this gas, transportation and distribution facilities will have to be developed at great expense, not only of money but also of time. It is therefore important that the development of Quebec's gas facilities be started as early as possible.

In order to help provide the gas required for this development, Soquip has increased its exploration effort in Quebec, it has attempted to acquire a share in Panarctic and has directed its work in Western Canada and the Maritimes to the search of gas.

Wildcat drilling has fallen sharply in Canada since 1973 as a result of governmental decisions to maintain an artificially low domestic crude oil price and increase taxes and royalties at a time when experts predict a gas shortage. Oil industry investments have moved to greener foreign pastures.

The Alberta Gas Trunk Line Limited (AGTL) and Soquip share the opinion of some experts who hold that Alberta's gas production could be substantially increased on a short term basis until Mackenzie Delta gas becomes available if Canadian gas users who risk being hurt by a shortage would invest in Alberta now.

AGTL and Soquip have set the basis of a Joint Venture to explore for and develop natural gas. The group called "Gas Initiatives Ventures" GIV will get under way with two members whose initial contribution of 5 million each is modest. It is, however, so structured as to regroup the largest possible number of gas distribution

companies and industrial users who feel it is up to them to act at a time when the oil industry has reduced its effort. It is of note that Soquip's initial participation in GIV will be financed by Sidbec who will be reimbursed by a discount on gas sold by Soquip to this sister company.

Notwithstanding the expansion of Soquip's activities in other provinces, the principal effort in 1974-75 has been in Quebec where seven wells were drilled as compared to four the previous year. This work condemned large areas where hydrocarbons have been "cooked" and identified other areas, particularly in the St. Lawrence lowlands, where it appears that commercial production could be obtained by stimulation technology.

In five years, Soquip has grown into a medium sized company, authorized to operate anywhere in Canada and staffed with a team competent in all aspects of exploration.

> Bernard Cloutier, President

Ste-Foy March 31st 1975.

CANADIAN BASINS — OVERVIEW AND EXPLORATION

The Canadian territory, including the continental shelf (water depth less than 200 metres) envelops approximately thirty five relatively distinctive sedimentary basins and sub-basins which are favorable for hydrocarbon exploration.

These basins are mainly developed at the margins of Canada's backbone, the so-called Precambrian (PE) shield. They cover northwestern Canada, northeastern Alberta, southern Saskatchewan and southwestern Manitoba, the Arctic, Hudson Bay, Baffin Bay, offshore Labrador, Newfoundland, the Maritimes, southern Québec and Ontario.

Tectonic forces (earth movements) during the geological history of Canada have highly disturbed and even metamorphosed part of the original basinal rim bordering the Canadian shield. These regions, such as an important part of the Rocky Mountains, the Maritimes, Newfoundland and Québec, lost their hydrocarbon potential and are now classified by the "oilmen" as "economic basement".

The remainder of the basins can be classified into two groups:

 those with definite proven hydrocarbon potential, are situated in the interior Plains, the southern Foothills, the Mackenzie delta, the central Arctic, the Labrador shelf and southern Ontario; the other are areas such as the West Coast offshore, northern Foothills, Hudson Bay, southern and eastern Arctic, and southeastern Canada.

The latter remain among the areas of relatively low success ratio. This, however, does not mean that economic discoveries will not be made in the future. Moreover, one should not forget that the world's greatest reserves are in oil sands and shales, in low porosity and permeability reservoirs and possibly in offshore areas located in deep water. These reserves are still untapped, but rapidly progressing technology, higher prices for products and competition will bring them to the doorstep of our economy in the near future.

To compare their exploration maturity, the basins have been grouped into:

- WESTERN CANADA (mainly Alberta)
- NORTHERN CANADA AND THE ARCTIC
- EASTERN CANADA with a special emphasis on the Province of Québec.

Western Canada:

After the Precambrian period of mountain building and pronounced erosion, in lower Paleozoic times, subsidence started taking place and the sea transgressing from the west covered more and more of the original land area. This transgression reached its maximum in the middle Paleozoic period. At that time most of the region



SOQUIP'S OFFICERS



GEOLOGY DEPARTMENT

of Alberta, and as far north as the Arctic, deposition of tropical limestones and other carbonate rocks, associated with flourishing reef growth, took place. Further towards the southeast, and behind the carbonate barrier, evaporation in a kwelder environment (lagoon) was prevalent. This gave rise to the development of extensive evaporites (salt and gypsum). Towards the west, the carbonate platform changed into a shale basin in which organic rich clays and sands were laid down. These sedimentary conditions prevailed more or less till the end of the Paleozoic.



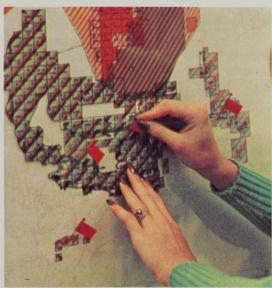
AFTING



CUMENTATION

During the lower Mesozoic period the region became unstable. Large areas emerged and were eroded whereas in other regions local subsidence led to patchy accumulations of thick sequences of sediments.

At the beginning of the upper Mesozoic, mountain building along the axis of the Rockies was pronounced. Continental clastics, such as sand, shale and siltstone, with local coal seams, were developed in northeast British Columbia and eastern Alberta. Towards the north, and broadening between the Rockies in the west and the Canadian shield in the east, the sediments became more and more marine.



SOQUIP ACREAGE



SEISMIC EVALUATION

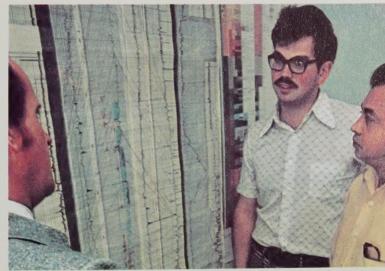
West of the Rocky Mountain belt, the same conditions occured with marine influence from the Pacific Ocean. Intermountain troughs were filled up with coarse continental clastics along the mountain backbone.

The Tertiary period started with the uplift and erosion of a broad ridge north of Alberta which then separated a purely continental coarse clastic southeastern basin from the marine Mackenzie and Arctic regions.

Towards the end of the Tertiary the Rocky Mountains were completely built and the actual plains filled in.

Exploration for oil and gas in Western Canada has been highly successful in the plains as well as in the disturbed foothills' belt. Approximately one hundred and thirty different sedimentary sequences have been described and named in the Paleozoic and Mesozoic periods and at least one quarter of these sequences are hydrocarbon productive, from one or more horizons or areas.

Albertan statistics from drilling data show a mean success ratio for the period 1953 through 1974 of 20% per year with a 9% low in 1969 and a 30% high in 1974. The total of new field wildcats drilled in that period is around 14,000. Total exploration costs were in excess of \$6.5 billion. Proven volume of recoverable oil increased during the period 1953-1974 from 5.5 billion (109) barrels to 11.5 billion.



LOG EVALUATION

Gas increased from 22 trillion (10¹²) cubic feet to 71.5 trillion. This means that over the last twenty years, each dollar spent in exploration, led to the discovery of 0.9 barrel of recoverable oil and 7,500 cubic feet of recoverable gas.

Northern Canada:

A large part of the Northwest Territories and the Yukon followed the geological history described for the Interior Plains and the disturbed Foothills of Western Canada.

Further to the north, the Arctic region developed in a different way. In a broad sense, it started with a relatively narrow beach sand deposition in the lowermost Paleozoic around the Precambrian shield. This was followed by major and thick carbonate and reefal development. Towards the north, the carbonates are associated with evaporites and separated from a northern shale basin by a ridge.

Tectonic movements started in the middle Paleozoic and several areas emerged. Rejuvenated subsidence gave rise to the deposition of thick marine carbonates and clastics (sand, silt, clay, gravel) which grade upwards into a continental sequence.

At the end of the middle Paleozoic, mountain building took place which affected the southern and eastern-central Arctic (Franklin belt). In the upper Paleozoic a distinctive basin started to develop at the southeastern border of the Arctic Ocean, the Sverdrup basin. This basin subsided right throughout the Mesozoic into the middle Tertiary.

Up to 45,000 feet of sediments of alternating marine and nonmarine character were deposited during succeeding transgressions and regressions of the sea.

The region of the Mackenzie delta and Beaufort sea, which had been strongly influenced by a southwards moving mountain belt during most of the Paleozoic period and part of the Mesozoic, became basinal in the upper Mesozoic. Huge amounts of deltaic and marine sand, silt and clay were deposited in this funnel shaped depression. Immediately north of the Mackenzie Delta, the sequence is 30,000 feet thick (depocenter) and then thins again towards the ocean.

Exploration for oil and gas in North Canada, especially in the Arctic and Mackenzie Delta regions, is young. Modern exploration drilling in the Territories started in 1957 only. Up to the end of 1973, more than \$525 million was spent in this respect. Total exploration costs amounted then to over \$1 billion. This includes about 90 wells in both the Arctic and the

Mackenzie delta. Oil reserves could amount to 2 billion barrels and gas reserves are rumored to be over 20 trillion cubic feet. If these figures are correct, this means that every dollar spent on exploration led to the discovery of 2 barrels of oil and 20 thousand cubic feet of gas.

Although the success ratio seems quite reasonable, one should not forget that in the remote frontier areas threshold values have to be very high to cover production and transport costs to market.

Eastern Canada

Southern Ontario has been the prolific extension of the Appalachian-Michigan basins which have their major development in the United States.

Formations all belong to a stable lower to middle Paleozoic basinal edge at the southern rim of the Canadian shield. Maximum thickness of sediments reaches 5,000 feet. The sequence normally starts with sands overlain by predominant carbonates, with reefal development and evaporites, and clastics such as claystones and silts.





DRILLING STORY

Ontario has produced for over a century. Total oil proven so far is in the order of 60 million barrels and 1.0 trillion cubic feet of gas. Exploration maturity is high with an average of 2 wells per square mile.

The basins of Québec, the Gulf of St. Lawrence and the onshore Maritimes also belong to the Paleozoic. The sediments consist of carbonates and clastics and in the Gulf extensive evaporites are developed. Due to mountain building, the southern part of the above regions is highly deformed and lost much of its hydrocarbon potential. The remainder of the basins has been relatively stable. Thicknesses vary but the bulk is found in the center of the Gulf. Sediment thickness here is in excess of 30,000 feet.

Wildcat drilling, near oil seeps, started in the middle of the 19th century, in the Gaspé area. Ever since, with highs and lows, drillings continued all through the region with the, so far, meagre results of a small oil and gas field in New Brunswick at the beginning of the 1900's and a small gas field in subrecent sands of the Lowlands, between Québec and Montréal, about twenty years ago.

The Atlantic offshore consists of a Paleozoic slope on which thick (15,000'±), mainly Mesozoic sand, silts, clays and gravels were deposited.

Since this part of the continental shelf is, in part, the continuation of the North American shelf, which starts in the Gulf of Mexico, hopes were high when in the sixties reconnaissance drilling started. Now over one hundred wells have been drilled with only one small discovery off Nova Scotia on Sable island.

The major problem with the Atlantic offshore seems that this appears to be, what is called, a cold province. This means that sediments did not undergo sufficient maturation to generate hydrocarbons even if source-rock is available; lack of deep overburden by younger sediments is generally the cause. Further north, off Labrador and Baffin Bay, Tertiary sediments overlie the Mesozoic in an elongated depression, west of Greenland. Overburden is thick and, so far, two diagnostic wildcats out of three proved highly productive.

The Labrador-Baffin Bay basin is a rift, which means that basement is downwarped along successive parallel faults: step faults. Mesozoic and Tertiary deposits, derived from the erosion of the surrounding land masses. have been draped over these steps. They reach great depth in the basin center. Giant structures seem to be present. Potential of the area could be over 100 trillion cubic feet of gas plus some tens of million of barrels of oil and/or condensate. Since this basin is virtually unexplored, no definite figures can be put forward. Huge reserves have to be proved in order to meet the threshold for eventual development of this extremely remote "iceberg alley".

Besides the above eastern basins, there is, in the middle of the Precambrian shield, the Hudson Bay. This relatively undisturbed depression comprises also mainly Paleozoic sediments. In its center, up to 6000 feet of deposits seem to be present. The basin sedimentary sequence compares well with the Michigan basin. A couple of wells drilled so far proved to be dry.

Exploration for oil and gas in Eastern Canada, with the exception of the Labrador shelf and Ontario, has been little successful. In the last five to six years around \$400 million were spent mainly offshore. Since 1952, over 1500 new field wildcats were drilled. Their success ratio of about 6.5% is mainly due to new discoveries in. Ontario. Money wise, however, the ratio is less than 1%.



Oil discovered in the last century amounts now to 20 million barrels and gas to 300 billion cubic feet. This does not include the Labrador strikes.

Québec exploration, after the Gaspé boom at the turn of the century, picked up major interest in the late fifties and sixties. Most of the sedimentary areas were covered with permits and drilling was relatively active. Since 1952, however, only 155 to 160 wells were completed and, except for the shallow gas field of Pointe du Lac, between Québec and Montréal, no commercial discovery was made.

Statistics over the last five years show an exploration expenditure of almost \$35 million. We could presume that over the last 20 years at least twice as much was spent. Gas discovered so far is, unfortunately, only about 1.5 billion cubic feet. No oil was found.

This overview of Canadian exploration, which does not pretend to be

complete and which is based on mixed, sometimes not reliable, information shows anyhow some pertinent facts. First the Western Canadian basins: these are still extremely prosperous and easily accessible; then, the Mackenzie and Arctic: with their high and nearly proven potential, threshold values are at the doorstep of development; finally Eastern Canada: further exploration of the Labrador-Baffin Bay area and possible development of major gas accumulations in low quality reservoirs should take place in the future.

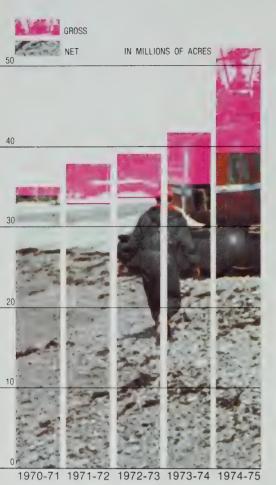


CANADA'S BACKBONE - THE PRECAMBRIAN SHIELD

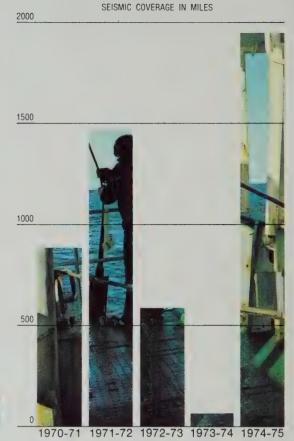








90 PARTY WEEKS 80 70 60 50 40 30 20 10 1970-71 1971-72 1972-73 1973-74 1974-75



LAND HOLDINGS

This financial year has shown a major change in Soquip's land situation. This change is the acquisition of land in the Maritimes (Nova Scotia and Prince Edward Island), Alberta, British Columbia, the Yukon and the Northwest Territories. In addition to this, Soquip has an option on 5,533,624 acres in the Canadian Arctic.

Soquip is now exploring 60,777,626 acres of provincial and federal permits (52,566,630 acres if the area covered by overlapping federal and provincial permits is excluded) with 30 other petroleum companies. This acreage is broken into; 40,851,960 gross acres in Québec, 3,950,709 gross acres in Nova Scotia, 2,463,179 gross acres in Prince Edward Island, 17,120 gross acres in Alberta, 51,043 gross acres (with 1,004,784 acres under option) in the Yukon and Northwest Territories. Some 12,825,491 gross acres are under federal permit. In addition, Soquip holds the rights on 553,277 acres in the Québec Lowlands; these rights belong to private individuals and not to the Crown.

The net participation of Soquip in all these permits is 63.4% or 38,557,886 acres. Moreover 16 different companies are in a royalty position on these tracts of land.

FIELD GEOLOGY

As in the previous financial year, field work decreased as the geological department concentrated its efforts on well evaluation, subsurface correlation and compilation of data.

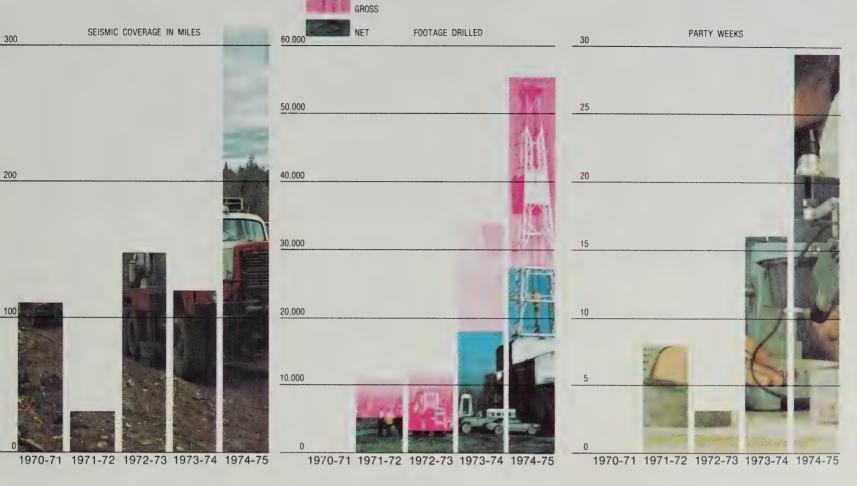
A total of eight geologist-weeks were spent in the field. These were along the North Shore (Sept-Iles-Blanc-Sablon) and on the west coast of Newfoundland. The object of these missions was to help with the interpretation of data collected north of the Gulf of St. Lawrence and in the Anticosti Island area. One week was spent in l'Assomption area sampling outcrop for source-rock studies.

MARINE SEISMIC

This financial year saw a record in marine seismic with a total of 2045 miles. Soquip was operator for 1942 of these miles.

In the province of Québec a total of 934 miles was shot in the Gulf of St. Lawrence.

In the provinces of Prince Edward Island and Nova Scotia, 1111 miles of seismic were carried out, almost all by Soquip (1008 miles). This seismic was used as partial earning for new permits offshore in surrounding provincial and federal waters. Interpretation has been of considerable aid in relating the knowledge gained in offshore drilling to the data acquired on land, thus orienting the drilling in this area.



LAND SEISMIC

The bulk of the seismic work was performed to fulfill earning commitments and to evaluate, for future drilling, the permits acquired since 1973-74.

Within the province of Québec, 36 miles of seismic were carried out to better outline two possible drilling sites near Murdochville and Québec City.

In Nova Scotia, 26 miles of seismic was shot over new permits as part of the earning commitment.

On Prince Edward Island, a total of 247 miles of seismic was carried out during the fall and winter of 1974 to fulfill initial farmout commitments and define several drill sites.

A total of 309 miles of land seismic was shot. This is more than twice the amount of miles shot annually since 1970.

DRILLING

In 1974-75, Soquip participated in the following 12 well drillings and was operator of 6 of these:

Soquip Scurry Rainbow Sandtop no. 1 (Qué.), Soquip Lac Noir no. 1 Neigette (Qué.), Soquip et al. Villeroy no. 2 (Qué.), Soquip et al. Val Alain no. 1 (Qué.), Soquip et al. lle d'Orléans no. 2 (Qué.), C.S. Soquip SW Yamachiche no. 1 (Qué.), C.S. Soquip S.W. Maskinongé no. 1 (Qué.), Soquip et al. Tyrone no. 1 (P.E.I.), TPOC Clark Beavercrow b-67-I (C.B.), Murphy et al. North Sydney I-05 (N.S.), FNX et al. La Biche C-30 (Yukon), Murphy Alminex Victoria Island F-36 (N.W.T.).

In total, Soquip was implied in the drilling of 55,233 feet, its net participation being 27,202 feet. It is of note that, of this net participation, 25,194 feet were drilled in the province of Québec and 2,008 feet elsewhere in Canada. Therefore, Soquip, while attributing priority to exploration in the province of Québec, has started to expand its exploration throughout Canada.

GEOLOGICAL OPERATIONS

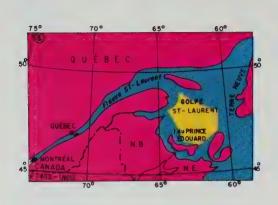
(Well supervision)

Soquip has changed the tempo of exploration from field work to drilling. With Soquip acting as operator for 5 wells in the Province, the time spent in well site supervision has increased. In 1974-75, a total of 29 party-weeks were spent on well sites. This represents the longest time assigned to such activity since the creation of the Company.

REGIONAL SUMMARY

A) QUEBEC

1) Gulf of St. Lawrence



Soquip's land holdings (gross): 9,368,325 acres

Soquip's land holdings (net): 5,140,426 acres

1.1) LAND HOLDINGS

Soquip's land situation in this region has not changed during the financial year.

The division of this geologic basin in regards to exploration is as follows:

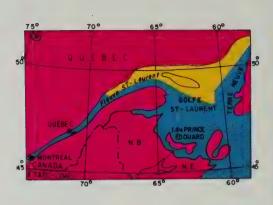
 3,300,000 acres around the Madeleine Islands held in equal partnership with the Société Acadienne de Recherches Pétrolières Ltée (SAREP).

- In June 1974, Shell Canada Limited relinquished to Amoco Canada Petroleum Company Limited the 5,155,812 acres that it had acquired from Amoco prior to the division of the gulf between the provinces. This marine acreage is apportioned as follows: 4,717,287 acres in Québec waters, 189,285 acres in the province of Prince Edward Island, 177,907 acres in New Brunswick, 49,872 acres in Newfoundland, and 21,416 acres in Nova Scotia. This agreement also covers 1,760,769 acres of federal permits (overlapping of provincial permits) that Soquip holds jointly with Amoco Canada Petroleum Ltd.
- Soquip has 100% interest in the remaining 912,513 acres.

1.2) EXPLORATION

Marine seismic in the Madeleine Islands area was the principal activity in this basin. A total of 176 miles was shot to better define the complex structural configuration of the basin. Salt domes are common throughout the area and definition of traps requires considerable geophysical work.

2) Anticosti Basin



Soquip's land holdings (gross): 24,256,050 acres

Soquip's land holdings (net): 23,819,230 acres

2.1) LAND HOLDINGS

During the year Soquip and Scurry-Rainbow Oil Limited were joined by Pan Canadian Petroleum Limited in the exploration of 852,326 acres of this region. Of this acreage 533,576 acres are held under provincial permits by Soquip, while Scurry-Rainbow holds the superimposed federal permits.

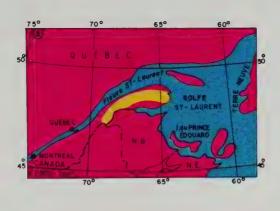
Soquip continues to explore alone the remaining 23,403,724 acres of this basin.



2.2) EXPLORATION

With Scurry-Rainbow Oil Limited as partner. Soquip drilled a 4,700 foot stratigraphic test, Sandtop No. 1, to Precambrian basement on the eastern point of Anticosti Island. This remote location, with no land access, required considerable preparation and the use of helicopter for much transportation. The well took 28 days to complete. In conjunction with this well, field work was carried out on the North Shore and on the west coast of Newfoundland to provide a clearer picture of the stratigraphic possibilities of the area. 757 miles of seismic was shot around Anticosti Island. This seismic will be correlated with the Sandtop well and previous wells on the island.

3) The Gaspé Trench



Soquip's land holdings (gross): 1,269,350 acres

Soquip's land holdings (net): 956,787 acres

3.1) LAND HOLDINGS

A total of 1,790,650 acres are under permit in this region. Exploration of the 1,269,350 acres held by Soquip is divided as follows:

 The eastern portion of the trench, consisting of 420,600 acres, is explored 100% by Soquip, with Laduboro Oil and Francana Oil & Gas Ltd. in a royalty position on some of the permits.

- The Fauvel Murdochville block, with a total area of 620,850 acres, is explored in participation with Golden Eagle Development Ltd. and Gulf Canada Ltd.
- The remaining 227,900 acres, which are part of permit 209, are explored by Soguip alone.

3.2) EXPLORATION

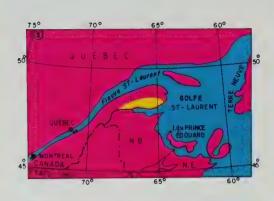
A total of 18 miles of land seismic was shot in the area of a proposed well near Murdochville.

Compilation of data from old wells drilled in the area was commenced to define possible traps and hydrocarbon potential.





4) Chaleurs Bay



Soquip's land holdings (gross): 772,000 acres

Soquip's land holdings (net): 772,000 acres

4.1) LAND HOLDINGS

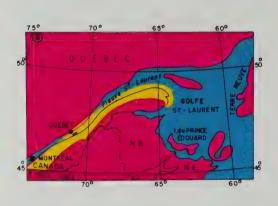
The Chaleurs Bay sedimentary area covers 2,836,000 acres, of which 1,900,000 acres are situated in Québec.

Soquip's land holding comprises the Québec half of the bay, representing some 772,000 acres.

4.2) EXPLORATION

Following the evaluation of the Silurian at Chaleurs Bay, it is clear that knowledge of the subsurface conditions for source and reservoir rocks is limited. Further work, along with a stratigraphic drilling program, will be required to better define the hydrocarbon potential of the area.

5) The Taconic Complex



Soquip's land holdings (gross): 3.872,910 acres

Soquip's land holdings (net): 3.653,131 acres

5.1) LAND HOLDINGS

The geological region of Québec extends from the U.S. border south of Montréal to the east of the Gulf of St. Lawrence, on the north shore of the Gaspé peninsula.

Soquip's land holdings are as follows:

- Following a farmout agreement with Shell Québec Limited, Shell Canada Limited and Shell Explorers Limited, Soquip now holds 100% interest in 638,900 acres.
- In the St. Lawrence estuary, Soquip is exploring, on its own, 2,515,000 acres situated between Logan's line and the north shore of the Gaspé peninsula.
- In addition to the 65,300 acres held south of Rimouski, Soquip has acquired four new permits totalling 230,000 acres.
- Soquip (35%), the Sisque Company (35%) and Pan Canadian Petroleum (30%) are exploring 80,930 acres surrounding the island of Orléans.
- Soquip (70%), Pan Canadian (30%) and the Sisque Company (over-ride) are jointly participating in the exploration of 46,000 acres on the island of Orléans.
- Soquip (55%) and the Sisque Company (45%) are exploring 296,780 acres of the remaining permits situated in the St. Lawrence river near Québec.



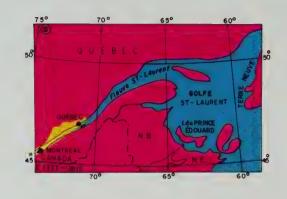


5.2) EXPLORATION

Following seismic work in 1973-74, a well, Lac Noir No. 1 Neigette, was drilled in the region of Rimouski. The well was primarily a follow-up of geophysics to evaluate the reservoir potential of the area and the maturity of the source-rocks. It was abandoned at a depth of 5217 feet. Geochemical and stratigraphic analyses of the samples are being carried out.

Ile d'Orléans No. 2 well was a step out from Ile d'Orléans No. 1 drilled in 1972. In the initial well, gas shows were found in fractured shales. It was postulated that an extension of these fractured shales would be encountered in Ile d'Orléans No. 2. This failed to occur and the well was abandoned at a total depth of 3,500 feet.

6) The St. Lawrence Lowlands



Soquip's land holdings (gross): 1,866,602 acres

Soquip's land holdings (net): 1,671,398 acres

6.1) LAND HOLDINGS

Land holdings in this region have decreased somewhat due to relinquishment of areas of little interest.

Soquip's land holdings are composed as follows:

 In equal partnership with Canada Cities Service Limited, some 109,730 acres are being actively explored in the Trois-Rivières area.

- The area of permit 338, totalling 33,000 acres, is explored jointly by Soquip (25%), Laduboro Oil Ltd. (25%) and Canada Cities Service Ltd. (50%).
- Permit 243 is now explored by Soquip (75%) and Laduboro Oil (25%) after the withdrawal of Canada Cities Service.
- Permit 435 west, which covers 15,010 acres in the region of Québec City, is explored jointly by Soquip (55%) and the Sisque Company Ltd.
- 40,820 acres were the object of negotiations between Pan Canadian Petroleum Limited, Soquip and the Sisque Company Ltd. The result was that Soquip has increased its interest to 70%, Pan Canadian has held its interest at 30% and Sisque has withdrawn to a royalty position.
- 99,500 acres, to the north of Montréal, are explored by Golden Eagle Development Ltd. (75%) and Soquip (25%).
- 1,538,542 acres of provincial permits and private mineral rights have been acquired 100% by Soquip following negotiations with Shell Quebec Limited, Shell Canada Limited and Shell Explorers Limited.



6.2) EXPLORATION

To the south of Québec City, 19 miles of seismic were shot to better define a possible trap in the area. This seismic, along with the seismic carried out by Shell in the Lowlands in previous years, is being re-interpretated to outline the prospects which could be drilled in this 7,000 square mile basin.

Drilling activity increased in the area with Soquip acting as operator on three deep wells and participating in two other shallow wells with Canada Cities Service Limited. These latter two wells, CS Soquip Yamachiche No. 1 and Maskinongé No. 1, were drilled to total depths of 1,448 and 2,177 feet respectively. After testing, the wells were plugged and abandoned.

As operator, Soquip drilled and abandoned the Val-Alain No. 1 well at a depth of 5,931 feet. The well was drilled to evaluate an imbrication of sediments adjacent to Les Cèdres No. 1 drilled in 1973-74 by Soquip. The latter and the Shell St-Flavien No. 1 encountered significant porosity and, in the case of St-Flavien, important gas shows. Val-Alain failed to find such gas shows.

The Villeroy No. 1 well encountered important gas shows in siltstones and fractured shales in 1973-74. As follow-up exploration, Villeroy No. 2 was drilled 3½ miles to the northwest of this well to a total depth of 7,293 feet. During the drilling, several high pressure gas kicks were encountered. At the completion of drilling, a production test had initial flows at 4.4 million cubic feet per day. These flows decreased to an apparently stabilized flow of 1 million cubic feet per day.

Following this continued success in the domain of fractured shale, it is proposed to attempt to stimulate the gas producing zone by fracturation. At the same time, it is proposed to re-enter the Shell St-Flavien No. 1 well and attempt to improve flow rates by artificial stimulation.

B) THE MARITIME PROVINCES

1) Prince Edward Island

Soquip's land holdings (gross): 9,130,469 acres

1.1) LAND HOLDINGS

In partnership with the Hudson's Bay group of companies (Hudson's Bay Oil & Gas Limited, Petrofina Canada Limited, Skelly Oil of Canada Ltd and Getty Oil (Maritime) Limited), Soquip has commenced to explore around Prince Edward Island. Consequently our land holdings were increased by 9,130,469 acres which are divided as follows:

- Permits of the province of Prince Edward Island: 2,463,179 acres.
- Permits of Nova Scotia: 1,614,270 acres.
- Permits of the federal government: 8,402,067 acres.

Some 3,349,047 acres are jointly covered by provincial and federal permits.

Following the required exploration, Soquip will own 25% of the above permits.

1.2) EXPLORATION

In the farmout requirements of this region, Soquip was obligated to perform marine and land seismic and to drill one or two wells on prospects outlined by the interpretation of this seismic. Some 247 miles of land seismic and 1008 miles of marine seismic were carried out. The land seismic enabled the definition of several possible structural traps. Using the marine seismic, these traps were related to the lithological sequence encountered in offshore wells. Following this work, Soquip et al. Tyrone No. 1 was spudded in February 1975; at the close of the financial year the well was drilling ahead and is expected to reach total depth in July 1975.

2) Sydney Region — Nova Scotia

Soquip's land holdings (gross): 2.129.079 acres

2.1) LAND HOLDINGS

Soquip has entered into and agreement with Francana Oil & Gas Limited by which it may earn 5% of federal and provincial rights in 2,129,079 acres held by Murphy Oil Company Limited, Husky Oil Operations Limited, LL & E Canada Limited, CNG Development Company Limited and Francana Oil & Gas Limited.

2.2) EXPLORATION

A farmout allowed Soquip to earn a minor interest in this offshore basin. The principal activity has been the drilling of North Sydney No. I-05, with Murphy as operator, to a total depth of 5,449 feet. The well was to evaluate the Carboniferous. Encouraging gas shows were encountered. The well was, however, plugged and abandoned after electric logging. Samples from this well are subject to extensive laboratory analyses for the evaluation of the hydrocarbon potential of the region.

Marine experimental seismic to the extent of 104 miles was acquired in the basin to assess future exploration methods.

3) Minas-Antigonish (Nova Scotia)

Soquip's land holdings (gross): 207,360 acres

3.1) LAND HOLDINGS

During the year, Aquitaine Company of Canada Ltd. and Soquip entered into partnership to sign an agreement with Shawnee Petroleums Company Ltd. who own 207,360 acres of land permits in Nova Scotia. The partners can gain 100% of Shawnee's participation in these permits.

3.2) EXPLORATION

These permits were farmed out following surface geological work that ascertained the petroleum potential of the area. Soquip shot 26 miles of land seismic in the Minas basin and outlined a structure which will be drilled in the summer of 1975.

C) WESTERN CANADA

1) British Columbia

Soquip's land holdings (gross): 64,847 acres

Soquip's land holdings (net): 3,242 acres

1.1) LAND HOLDINGS

Soquip gained a 5% interest in permit 1804 of British Columbia held by Texas Pacific Oil Company. This was accomplished by drilling on this permit with a third partner, Clark Oil Producing Limited.

1.2) EXPLORATION

Soquip participated with Texas Pacific and Clark Oil in drilling a 4,600 foot well in northern British Columbia. The objective of the well was the Middle Devonian carbonates which are productive nearby.

The well was plugged and abandoned when these carbonates proved non-commercial.

2) Yukon Territory and Northwest Territories

Soquip's land holdings (gross): 51,043 acres

2.1) LAND HOLDINGS

Soquip and the Fort Norman group are associated in the drilling of a well on the lands of Pan Canadian Petroleum Ltd. in the Yukon Territory and the Northwest Territories.

These lands are broken into three groups. By drilling one well, Soquip could earn 10% of the first group — 17,242 acres. A second well would earn 20% in the second land group — 17,311 acres, and a third well would earn 15% in the third land group — 16,490 acres. The wells will be drilled by Fort Norman Exploration Incorporated.

In addition, Soquip could earn, by contribution to exploration works, a 50% participation in 970,353 acres of land situated in the Yukon and the Northwest Territories and held by the Fort Norman group.

2.2) EXPLORATION

With Fort Norman Exploration acting as operator, Soquip is participating in a well in the Northwest Territories to test Devonian carbonates which are productive in the nearby Beaver River and Pointed Mountain fields. The well was suspended at 6,223' due to spring break up. This was above the objective and the well will be continued in the winter of 1975-76.

3) Alberta

3.1) TIDE LAKE AREA

Soquip's land holdings (gross): 14,650 acres

3.1.1) Land Holdings

Soquip is associated with Prudential Funds Inc. of New York to explore 14,560 acres of land in the Tide Lake area, Alberta.

3.2) TWIN PEAKS AREA

Soquip's land holdings (gross): 2,560 acres

3.2.1) Land Holdings

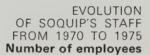
Soquip has entered into a farmout, from Sunningdale Oil Limited and Durham Holdings Limited, which concerns five gas and oil permits from the Alberta Government.

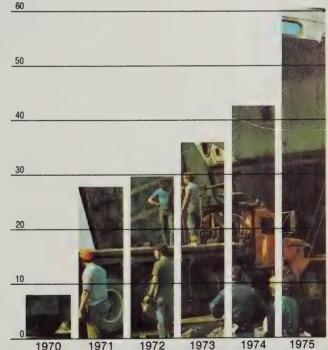
Soquip has also entered into partnership with Calso Partners of San Francisco who, in executing the drilling, development and production work, will earn 50% interest in these lands.

4) The Canadian Arctic

Soquip has signed an option contract for possible lands on Victoria Island. This contract gives Soquip the right to all information on a well which is being drilled. In addition, it gives Soquip the possibility to exercise, within sixty days of abandonment of the well, the option to earn from 5% to 15% on approximately 2,600,000 acres adjacent to the land on which the well is located.

The well, Murphy Alminex Victoria Island F-36, commenced drilling in January 1975.







Société québécoise d'initiatives pétrolières (Chapter 36 of 1969 laws and modifications)

Balance sheet as at March 31, 1975

ASSETS	1975	1974
CURRENT		
CURRENT Cash and short terms deposits	\$	\$ 1 335 171
Accounts receivable	32 845	4 356
Drilling equipment stock-at cost Suscribed share capital receivable (note 2)	651 055 D 7 500 000 D	86 757 1 500 000
Suscribed share suprial receivable (note 2)		
	8 183 900	2 926 284
SUSCRIBED SHARE CAPITAL	F2 F00 000 F	6,000,000
RECEIVABLE (note 2)	52 500 000	6 000 000
FIXED		
Petroleum and natural gas properties at cost (note 3)	13 125 687	6 601 620
		<u> </u>
Other fixed assets — at cost	423 918	151 670
Less accumulated depreciation	128 017	69 735
	295 901	81 935
	13 421 588	6 683 555
DEFERED CHARGES (note 4)	1 886 152	1 209 073
DEFENDED CHARGES (Note 1)		
	75 991 640	16 818 912
signed on behalf of the board		
16 Clantin Sement General		
president secretary		

AUDITOR'S REPORT

In accordance with Section 18 of it charter, I have examined the balance sheet of the Société Québécois d'Iniatives Pétrolières — SOQUIP as a March 31, 1975 and the statement of changes in financial position for the year then ended. I have obtained all the information and explanations I have required. My examination included general review of the accounting procedures and such tests of accounting records and other supporting evidence as I considered necessary the circumstances.

As disclosed in the accounting policies described in note 1, the Company is in the exploration stages since its foundation, it capitalizes to oil and gas properties all expense

LIABILITIES	1975	1974
OURDENT	- S	Ś
CURRENT Bank overdraft	3 196	· _
	1 072 493	500 920
Accounts payable and accrued charges	10/2493	
Bank loan		500 000
	1 075 689	1 000 920
LONG TERM		
Bank loan	_	900 000
SHAREHOLDER EQUITY		
CAPITAL STOCK (note 2) Authorized — 2,000,000 shares of a par value of \$50 each		
Suscribed —	E == 000 000 E	E 45 000 000
1,500,000 shares	75 000 000	15 000 000
DEFICIT (note 5)	84 049	82 008
	74 915 951	14 917 992
	75 991 640	16 818 912
		====

related to petroleum exploration and defers all its other expenses. To date, the Company is deemed to have realized no profit and to have sustained no loss, with the exception of the cost of abandoned projects written off; accordingly, no statement of profit and loss is presented.

In my opinion, subject to such adjustment as would result from failure to recover in the future the amounts at which the properties \$13,125,687 and deferred charges \$1,886,152 are carried in the balance sheet, these financial statements present fairly the financial position of the Company as at March 31, 1975 and the results of its operations and the changes in its financial position for the year then

ended, in accordance with generally accepted accounting principles applied on a basis consistent with that of the preceding year.

Gérard Larose, c.a. Auditor General,

QUÉBEC, May 16, 1975



Société Québécoise d'initiatives pétrolières

Statement of changes in financial position

Of year ended March 31, 1975

	1975	1974
Working capital provided by:	\$	\$
Share subscription (note 2) Additionnal subscription	60 000 000	
Less: increase in the amount receivable after one year	46 500 000	
untor one your	13 500 000	1 500 000
Long term bank loan less instalments due within twelve months	_	900 000
	13 500 000	2 400 000
Working capital used for: Deferred charges for the year	677 079	493 266
Less : expenses requiring no cash output — depreciation of fixed assets	58 282	19 560
Funds used for deferred charges Capitalized exploration expenses Acquisition of other fixed assets	618 797 6 526 108 272 248	473 706 3 730 695 29 775
Long term bank loan reimbursement	900 000	_
	8 317 153	4 234 176
Increase (decrease) of working capital Working capital at beginning of year	5 182 847 1 925 364	(1 834 176) 3 759 540
Working capital at end of year	7 108 211	1 925 364
Details of increase (decrease)		
Cash and short term deposit Accounts receivable Drilling equipment stock	(1 338 367) 28 489 564 298	(870 740) (122 038) 86 757
Subscribed capital stock receivable within twelve months	6 000 000	_
	5 254 420	(906 021)
Accounts payable and accrued charges Short term bank loan	571 573 (500 000)	428 155 500 000
	71 573	928 155
Net variation of working capital	5 182 847	(1 834 176)

Société québécoise d'initiatives pétrolières

Notes to financial statements

As at March 31, 1975

1. ACCOUNTING POLICY

The Company is in the exploration phase and capitalizes or defers all expenses related to oil and gas exploration. The Company is considered to have made neither a profit nor a loss with the exception of the write-off of relinquished property.

Consequently no statement of profit and loss is presented.

Other fixed assets

Depreciation of other fixed assets is based on the reducing balance method at generally recognized rates.

2. CAPITAL STOCK

A modification to the Company's charter assented to on July 5, 1974 has increased the autorized capital stock of \$85,000,000 to bring it at \$100,000,000. According to the same law the capital stock subscribed by the minister of Finance is increased of \$60,000,000 to bring it at \$75,000,000.

During the financial year, 150,000 shares were issued bringing the paid up capital to \$15,000,000 as at March 31, 1975.

The Company will receive \$7,500,000 annually for the next eight financial years in settlement of his subscribed capital stock not fully paid as of March 31, 1975.

This law also authorizes the Minister of Finance to pay the company, in one or more installments before March 31, 1983 and according to its activities and the authorization of Lieutenant-Governor-in-Council, a supplementary amount of \$25,000,000 for 500,000 shares.

3. PETROLEUM AND NATURAL GAS PROPERTIES

Cost of oil and gas properties comprises:

Capitalization at March 31, 1974	Additions	Capitalization before write-off	* Write-off	Capitalization at March 31, 1975
\$	\$	\$	\$	\$
294,459 454,286	611,750 266,707	906,209 720,993	241 1,800	905,968 719,193
2,436,401 3,416,474	1,519,127 4,128,524	3,955,528 7,544,998	=	3,955,528 7,544,998
6,601,620	6,526,108	13,127,728	2,041	13,125,687
	\$ 294,459 454,286 2,436,401 3,416,474	\$ \$ \$ 294,459 611,750 454,286 266,707 2,436,401 3,416,474 4,128,524	March 31, 1974 Additions before write-off \$ \$ 294,459 611,750 906,209 454,286 266,707 720,993 2,436,401 1,519,127 3,955,528 3,416,474 4,128,524 7,544,998	March 31, 1974 Additions before write-off Write-off \$ \$ \$ 294,459 611,750 906,209 241 454,286 266,707 720,993 1,800 2,436,401 1,519,127 3,955,528 — 3,416,474 4,128,524 7,544,998 —

^{*} Amounts formerly capitalized on relinquished properties.

4. DEFERRED CHARGES

The deferred charges comprise:

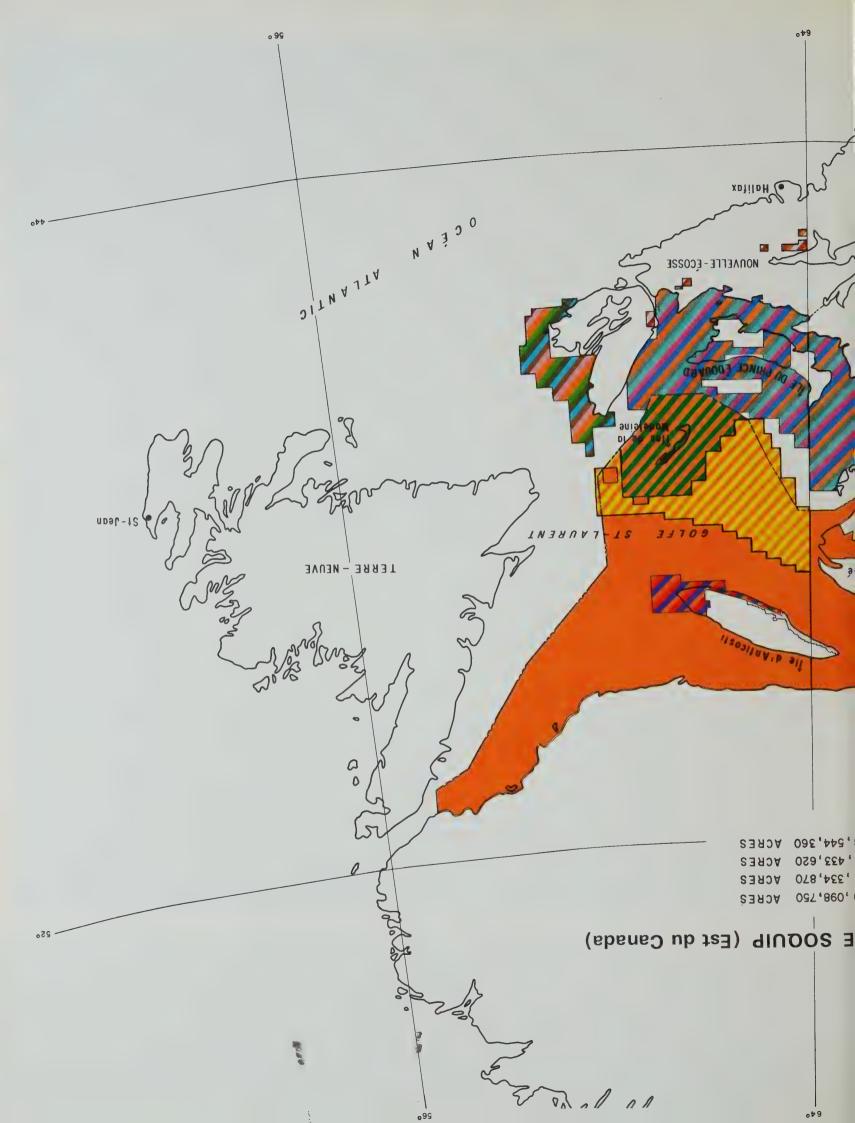
The deterred charges comprise.	At		At
	March 31, 1974	Additions	March 31, 1975
	\$	\$	\$ 839
General and administrative expenses:	1,896,456	749,554	2,646,010
Less: - Net financial income - Miscellaneous income	605,516 81,867	62,229 10,246	667,745 92,113
	687,383	72,475	759,858
Deferred charges	1,209,073	677,079	1,886,152
			Appendix and the second

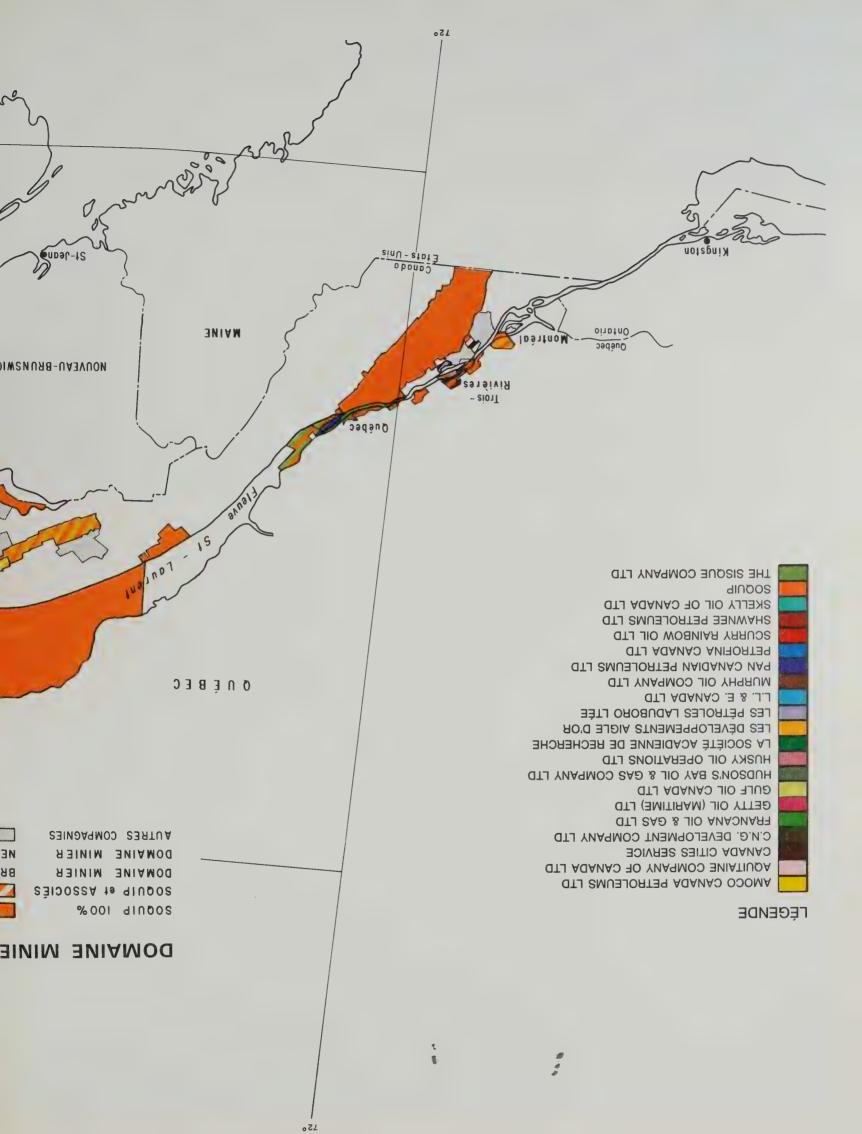
5. **DEFICIT**

The relinquishing of certain works during the year produced a write-off of property holdings in the amount of \$2,041 which had been capitalised on petroleum and natural gas properties.

The deficit is as follow:

	1975	19/4
Balance at beginning of year	82,008	67,111
Write-off	2,041	14,897
Balance at end of year	84,049	82,008





DOMAINE MINIER

13,125,687	1,041	13,127,728	8,626,108	029,109,8	
3,5544,998 3,955,528 719,193 905,968	 008,1 	366'779'8 3'996'258 2'00'863 3'00'908	721,815,1 721,812,1 74,85,707 74,85,1	764,486 454,286 454,286 454,486 454,486	Acquisitions de droits Travaux géologiques Travaux géophysiques Travaux de forage
\$	\$	\$	\$	\$	
noitesiletiqeD 6791 stem 18 ue	noitsibsA *	noitealletiqeO noiteibet tneve	snoitibbA	Capitalisation 4791 sign 15 us	
				st combtend:	Le coût du domaine minie

* Sommes capitalitées sur terrains abandonnés.

Frais Reportés	1,209,073	640'449	1,886,152
	888,788	72,475	898'694
Moins: — Revenus financiers — net — Revenus divers	Z98'18 919'909	62,229 10,246	47,788 811,28
Prais généraux et administratifs	99t'968'l	₱99'6₱Z	2,646,010
	\$	\$	\$
4. FRAIS REPORTÉS Les frais reportés comprennent:	476f sasm 18 uA	enoitibbA	3761 sism 18 uA

5. DÉFICIT

L'abandon de certains travaux a entraîné la radiation, au cours de l'exercice, d'un montant de \$2,041 qui avait été capitalisé au domaine minier.

Le déficit s'établit maintenant comme suit :

82,008	670,48
۷68'۲۱	2,041
111'29	82,008
\$ 7461	\$ 9/61

nif al á ablo2

Solde au début

Radiations

de l'exercice terminé le 31 mars 1975

Etat de l'évolution de la situation financière

aux états financiers Notes afférentes

le 31 mars 1975 de l'exercice terminé

COMPTABLES CONVENTIONS

de revenus et dépenses n'est présenté. donnés; en conséquence, aucun état radiation du coût des terrains abanaucune perte, à l'exception de la n'avoir réalisé aucun profit ni subi autres frais. La Société est considérée l'exploration pétrolière et reporte les ration; elle capitalise les frais relatifs à La Société est au stade de l'explo-

Autres immobilisations

généralement reconnus. dite du solde dégressif aux taux lisations est calculé selon la méthode L'amortissement des autres immobi-

CAPITAL-ACTIONS

000'000'94\$ pour s'établir 000'000'09\$ PP ministre des Finances est augmente loi, le capital-actions souscrit par le \$100,000,000. En vertu de cette même de \$85,000,000 pour le porter à a augmenté le capital-actions autorisé Société, sanctionnée le 5 juillet 1974, Une modification à la Loi de la

.8791 s16m actions versé à \$15,000,000 au 31 150,000 actions, portant son capitalreçu \$7,500,000 en palement de Au cours de l'exercice, la Société a

crit et non versé au 31 mars 1975. paiement de son capital-actions sousbrochains exercices financiers, uə 'juəwəllənu au cours des linu La Société recevra \$7,500,000 an-

pour 500,000 actions. somme additionnelle de \$25,000,000 lieutenant-gouverneur en conseil, une ses activités et avec l'approbation du avant le 31 mars 1983, en fonction de Société, en un ou plusieurs versements ministre des Finances à verser à la Cette loi autorise également

1926 364	(870 740) (870 740)	(788 888 1)
S S S	1 925 364	1128017
- 000 000 000 09 t		
9/7 22 8 8 8 69 69 69 69 69 69 69 69 69 69 69 69 69	4 234 176	8317168
9 2 290 90	_	000 006
13 POO 0000 7 000 000 1 000 000 1 000 000 1 000 000	969 084 8	801 929 9
3 200 000 5 400 000 1 20	099 61	282 89
000 006	997 867	620 229
000 000 1 - 000 000 9† - 000 000 09	2 400 000	13 200 000
- 000 009 9† - 000 000 09	000 006	-
-	1 200 000	13 200 000
\$ \$	_	000 009 97
	-	000 000 09
7/61 9/61	\$	\$
	t/61	9261

(9717881)

991876

000 009

428 165

(120906)

L9L98

218284Y

(000009)

2 2 2 4 4 2 0

000 000 9

867 799

211 213

21 223

Emprunt de banque à long terme moins versements à remettre dans les douze
Provenance du fonds de roulement Souscription au capital-actions (note 2) Souscription additionnelle Moins: augmentation du montant à recevoir à plus d'un an

anoitssilidommi sab déboursé — amortissement Moins: dépense ne requérant pas de Frais reportés de l'exercice Utilisation du fonds de roulement

SIOW

GIUOUS

à long terme Remboursement de l'emprunt de banque Acquisitions d'autres immobilisations Frais d'exploration capitalisés Fonds utilisés pour les frais reportés

Fonds de roulement au début de l'exercice roulement Augmentation (diminution) du fonds de

Fonds de roulement à la fin de l'exercice

(diminutions) Ventilation des augmentations

siom eznob sel Capital-actions souscrit à recevoir dans Stock de matériel de forage Comptes à recevoir Encaisse et dépôts à terme

Emprunt de banque à court terme Comptes à payer et frais courus

Variation nette du fonds de roulement

71681891	079 166 9Z
766 716 41	196 916 74
800 28	670 78
12 000 000	000 000 94
000 006	
1 000 920	689 940 เ
000 009	_
076 009	1 072 493
s	961 E \$
⊅ ∠61 ∑	9261

	0,0,0	00 00
— sactions 000,003,1	000 000 94	00 000 91
Autorisé — 2,000,000 d'actions d'une valeur nominale de \$50 chacune		
(S eton) SNOITAL-ACTIONS (note 2)		
AVOIR DE L'ACTIONNAIRE		
Emprunt de banque		00 006
A LONG TERME	689 9ZO L	76 000 L
Emprunt de banque		00 009
Comptes à payer et frais courus	1 O72 493	76 009
Découvert de banque	9618	-
A COURT TERME	\$	\$
	9261	Z61 [
FASSIF		

précédent. manière qu'au cours de l'exercice comptables généralement reconnus, lesquels ont été appliqués de la même cette date, conformément aux principes financière pour l'exercice terminé à

Vérificateur général. Gérard Larose, c.a.,

OUEBEC, le 16 mai 1975.

vęzeutę. stat de revenus et dépenses n'est unone 'eouepheuce' enchu a radiation du coût des terrains i subi aucune perte, à l'exception de sonsidérée n'avoir réalisé aucun profit es autres frais. À date, la Société est exploration pétrolière et reporte tous

DEFICIT (note 5)

noiteutiens et l'évolution de sa situation 975, ainsi que les résultats de ses présentent fidèlement la situation inancière de la Société au 31 mars ppérations futures, ces états financiers le pouvaient être recouvrés par les t pour les frais reportés \$1,886,152 our le domaine minier \$13,125,687 equis si les montants montrés au bilan edressements qui pourraient être A mon avis, sous réserve des

A COURT TERME

ACTIF

Capital-actions souscrit à recevoir (note 2) Stock de matériel de forage — au coût Comptes à recevoir Encaisse et dépôts à terme

SOUSCRIT A RECEVOIR (note 2) **CAPITAL-ACTIONS**

IMMOBILISATIONS

au coût (note 3) Domaine minier-pétrole et gaz naturel —

Amortissement accumulé Autres immobilisations — au coût

(A eton) SETROGER (note 4)

secrétaire président Signé au nom du conseil d'administration

à l'appui que j'ai jugés nécessaires dai registres comptables et autres preuv comptables ainsi que les sondages d une revue générale des procéd demandés. Mon examen a compoi ments et les explications que J date. J'ai obtenu tous les renseign financière de l'exercice terminé à cet l'état de l'évolution de la situatio p isnis 3791 sam 18 us 91000 québécoise d'initiatives pétrolière j'ai examiné le bilan de la Socié En vertu de l'article 18 de sa char

domaine minier les frais relatifs depuis sa création. Elle capitalise a Société est au stade de l'exploration comptables décrites à la note 1, lei que mentionné aux convention

les circonstances.

NÉRIFICATEUR UQ TAO99AA

> d'initiatives pétrolières Société Québécoise SOQUIP

Bilan au 31 mars 1975

(Chapitres 36 des lois de 1969 et modifications)

4) Arctique Canadien

ceux sur lesquels le forage est effectué. 2,600,000 acres de terrain adjacents à de 5 à 15% de participation sur environ une option lui permettant de gagner soixante jours de la fin de ce forage, eu conts et bent exercer, dans les Soquip obtient les données d'un forage Victoria. Selon les termes du contrat, une participation dans la région de l'île une option lui permettant de gagner Soquip a acquis au cours de l'année

Janvier 1975. Victoria Island F-36 a commencé en Le forage du puits Murphy Alminex

3) Alberta

3.1) RÉGION DE TIDE LAKE

14,560 acres. Domaine minier de Soquip (brut):

3.1.1) Domaine minier

de Tide Lake en Alberta. 14,560 acres de terrain dans la région Funds Inc. de New York pour explorer Soquip s'est associée avec Prudential

3.2) RÉGION DE TWIN PEAKS

2,560 acres Domaine minier de Soquip (brut):

3.2.1) Domaine minier

par le gouvernement de l'Alberta. cinq baux pour le gaz et le pétrole émis Limited et de Durham Holdings Limited Soquip a acquis de Sunningdale Oil

ces ferrains. gagner 50% de participation dans travaux, Calso Partners Ltd pourra tion de nos terrains. En effectuant ces développement et de mise en producexécuter les travaux de forage, de Partners Ltd de San Francisco qui doit Soquip s'est associée avec Calso

Nombre d'employés DE 1970 À 1975 DE SOONIB **EVOLUTION DES EFFECTIFS**

du Nord-Ouest 2) Yukon et Territoires

21,043 acres Domaine minier de Soquip (brut):

2.1) DOMAINE MINIER

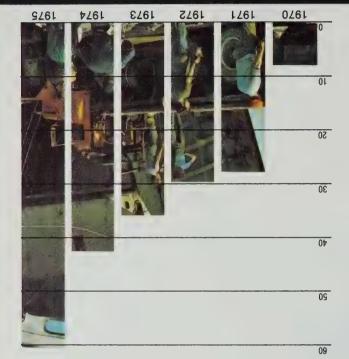
Territoires du Nord-Ouest. Petroleum Ltd au Yukon et dans les sur les terrains de Pan Canadian se sont associés pour forer des puits Soquip et le groupe de Fort Norman

Fort Norman Explorations Inc. Ces trois forages seront exécutés par de 15% dans 16,490 acres de terrain. un troisième forage une participation 20% dans 17,311 acres de terrain et par deuxième forage une participation de 17,242 acres de terrain, par un forage une participation de 10% dans Soquip pourra gagner par un premier

de Fort Norman. Nord-Ouest et appartenant au groupe Yukon et dans les Territoires du 970,353 acres de terrain situés au 50% de participation dans sa contribution à des travaux d'explo-De plus, Soquip pourra gagner, par

NOITAROJAX3 (S.S.

'9L-9L6L et sera poursuivi pendant l'hiver n'avait pas encore atteint son objectif cause du dégel du printemps. Ce forage Le puits a été arrêté à 6,223 pieds à de Beaver River et Pointed Mountain. producteurs dans les champs voisins les carbonates du Dévonien qui sont Territoires du Nord-Ouest pour tester Norman Explorations Inc., dans les puits effectué par l'opérateur, Fort Soquip a participé au forage d'un



3.2) EXPLORATION

Ces permis ont été affermés à la suite des travaux de géologie de surface en Mouvelle-Écosse qui avaient démontré un certain potentiel pétrolier dans cette région. L'acquisition par la Société de 26 milles de sismique terrestre dans le bassin de Minas ayant permis la découverte d'une structure, un forage débutera à l'été 1975.

C) L'OUEST DU CANADA

1) Colombie-Britannique

Domaine minier de Soquip (brut): 64,847 acres

Domaine minier de Soquip (net) : 3,242 acres

1.1) DOMAINE MINIER

Soquip possède une participation de 5% dans le permis 1804 de la Colombie Britannique après s'être associée avec Clark Oil Producing Ltd pour forer un puits sur ce permis appartenant à Texas Pacific Oil Company Inc.

1.2) EXPLORATION

Soquip a participé, avec Texas Pacific Oil Company Inc et Clark Oil Producing Ltd au forage d'un puits de 14,600 pieds dans le nord de la Colombie-Britannique. L'objectif de ce puits était les carbonates du Dévonien moyen qui ont permis une production commerciale dans la région.

Le puits a été obturé et abandonné quand ces carbonates se sont avérés non producteurs en quantité commerciale.

NOITAROJAX3 (S.S.

Un affermage a donné à Soquip la possibilité de gagner une participation minoritaire dans ce bassin situé au large de la Nouvelle-Écosse. L'activité principale a été le forage, sous la direction de Murphy, du puits de North Sydney no. I-05 jusqu'à une profondeur de A,449 pieds. Ce forage, qui a évalué le carbonitère, a donné des indices de gaz encourageants mais le puits a cependant été abandonné une fois les diagraphies terminées. De nombreuses analyses de laboratoire sont effectuées analyses de laboratoire sont effectuées sur les échantillons de ce puits afin d'évaluer le potentiel pétrolier de

Un programme expérimental de sismique marine de 104 milles a été effectué dans ce bassin afin d'améliorer les paramètres d'exploitation pour des travaux futurs.

3) Minas — Antigonish (Secosee)

la règion.

Domaine minier de Soquip (brut) : 207,360 acres

3.1) DOMAINE MINIER

Au cours de l'année, Aquitaine Company of Canada Ltd et Soquip se sont associées pour conclure une entente avec Shawnee Petroleums Company Ltd qui détient 207,360 acres de permis terrestres de la Nouvelle-Écosse. Selon cette entente, Soquip et Aquitaine peuvent gagner la participation entière de Shawnee dans ces permis

La Société a acquis 247 milles de lignes sismiques terrestres et 1008 milles de lignes sismiques marines. La sismique terrestre lui a permis de définir plusieurs pièges possibles qui, en utilisant les résultats de la sismique marine, ont été reliés à la lithologie rencontrée dans les puits forés en mer. En février 1975, le forage du puits de Soquip et al. Tyrone no. 1 a débuté; à la fin de l'année 1974-75, ce puits de foi de l'année 1974-75, ce puits de viil atteindra sa profondeur totale en qu'il atteindra sa profondeur totale en qu'il atteindra sa profondeur totale en

Ségion de Sydney (Nouvelle-Écosse)

.d/ef 19lliul

Domaine minier de Soquip (brut) : 2,129,079 acres

2.1) DOMAINE MINIER

Soquip a conclu une entente avec Francana Oil and Gas Ltd selon laquelle elle peut gagner une participation pouvant atteindre 5% dans des permis fédéraux et provinciaux recouvrant 2,129,079 acres de terrains détenus par Murphy Oil Company Ltd, Husky Oil Operations Ltd, LL & E Canada Ltd, CNG Development Company Ltd et CNG Development Company Ltd et Francana Oil and Gas Ltd.

B) PROVINCES MARITIMES

1) Ile du Prince-Édouard

Domaine minier de Soquip (brut) : 9,130,469 acres

1:1) DOMAINE MINIER

Soquip s'est associée au groupe de Hudson's Bay Oil & Gas Co. Ltd., Petrofina Canada Ltd., Skelly Oil of Canada Ltd et Getty Oil (Maritime) Ltd) pour participer à l'exploration des permis avoisinants l'Ile du Prince-Édouard, augmentant ainsi son domaine minier de 9,130,469 acres répartis comme suit:

a) Permis de l'Ile du Prince-Édouard : 2,463,179 acres

b) Permis de la Nouvelle-Écosse: 1,614,270 acres

c) Permis fédéraux: 8,402,067 acres 3,349,047 acres sont détenus sous le couvert des permis provinciaux

A la fin des travaux d'exploration, Soquip aura gagné 25% de partici-pation dans tous ces permis.

1.2) EXPLORATION

et fédéraux.

Selon la convention d'affermage, Soquip devait effectuer des études de sismique marine et terrestre et forer un ou deux puits sur des sites déterminés par l'interprétation de la sismique acquise.

Le puits de Villeroy no. 1 ayant donné, en 1973-74, d'importants indicos donné, en 1973-74, d'importants indicos des des achistes fracturés et des siltstones, le puits de Villeroy no. 2 a été foré à 3.5 milles au nordouest du premier atteignant une produces de gaz à haute pression ont été notées au cours du forage et un test de production effectué à la fin de ce forage a indiqué des débits initiaux de 4.4 millions de pieds cubes de gaz par jour. Ces débits ont diminué se stabilisant à 1 million de pieds cubes stabilisant à 1 million de pieds cubes stabilisant à 1 million de pieds cubes

Après ces succès consécutifs dans les schistes fracturés, la Société se propose d'effectuer des essais de stimulation par fracturation et d'entreprendre de nouveaux travaux dans le puits de Shell St-Flavien no. 1 afin d'essayer d'en augmenter les débits par stimulation.

de gaz par Jour.

6.2) EXPLORATION

Au sud de la ville de Québec, l'acquisition de 19 milles de lignes sismiques a permis de cerner un piège possible dans cette région. Cette sismique, ainsi que toute celle acquise par Shell dans les Basses Terres au cours des années précédentes, a subi une nouvelle interprétation qui perme nouvelle interprétation qui permettra de déterminer les sites qui pourraient être forés dans ce bassin de pourraient être forés dans ce bassin de 7,000 milles carrés.

L'activité de forage s'est accrue dans cette région; Soquip a foré 3 puits profonds et a participé à deux puits peu profonds avec Canada Cities Service Ltd. Ces deux derniers, Cities Service Yamachiche no. 1 et Maskinongé no. 1 ont été forés respectivement à des profondeurs de 1,448 pieds et 2,177 pieds et ont été abandonnés après que les tests eurent démontré qu'ils étaient les tests eurent démontré qu'ils étaient

En tant qu'opérateur, Soquip a foré puis abandonné le puits de Val-Alain no. 1 à une profondeur de 5,931 pieds. L'objectif de ce puits était d'évaluer une imbrication voisine de celle de Cèdres no. 1, forée en 1973-74 par Soquip. Le puits de Cèdres et celui des porosités significatives qui ont des porosités significatives qui ont donné, dans le cas de St-Flavien, des indices importants de gaz. Val-Alain no. 1 n'a pas mis en évidence de tels indices de gaz.

pations respectives sont les suivantes: 25%, 25% et 50%. du permis 338 sur lequel les particirent conjointement les 33,000 acres et Canada Cities Service Ltd explo-Soquip, Les Pétroles Laduboro Ltée

Service Ltd s'est retiré de l'explodu permis 243; Canada Cities avec 25%, explorent les 30,000 acres 75%, et Les Pétroles Laduboro Ltée, Soquip, avec une participation de

Soquip, avec une participation de permis 435 ouest est effectuée par L'exploration des 15,010 acres du ration de ce permis.

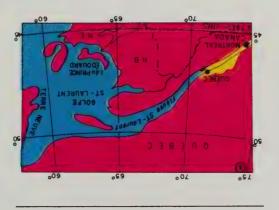
Pan Canadian Petroleum Ltd, Soquip ont fait l'objet d'une entente entre • 40,820 acres de terrain de ce bassin 3Vec 45%. 55%, et Sisque Company Ltd,

inchangée. Canadian Petroleum Ltd demeure La participation de 30% de Pan vance sur la production future. Company Ltd acquiert une redecipation à 70% tandis que Sisque ineq es atnambus qupos allaupal et Sisque Company Ltd selon

et Soquip avec les participations respectives suivantes: 75% et 25%. Les Développements Aigle d'Or Ltée nord de Montréal sont explorés par • Les 99,500 acres de permis situés au

bar des permis provinciaux et des 1,538,542 acres de terrain recouverts Soduip a acquis et exploite seule les Canada Ltd et Shell Explorers Ltd, avec Shell Québec Ltée, Shell A la suite d'une entente intervenue

du St-Laurent 6) Les basses-terres



1,866,602 acres Domaine minier de Soquip (brut):

1,685,862 acres Comaine minier de Soquip (net):

6.1) DOMAINE MINIER

dans cette région. minution du domaine minier de Soquip l'exploration pétrolière explique la diprivés qui avaient peu d'intérêt pour L'abandon de plusieurs baux miniers

compose maintenant comme suit: Le domaine minier de Soquip se

pation de 50% dans ce projet. Service Ltd, qui détient une particicollaboration avec Canada Cities de Trois-Rivières sont explorés en bar des permis situés près de la ville • 109,730 acres de terrain recouverts

> que et stratigraphique des échantillons de 5,217 pieds. Une analyse géochimiété abandonné à une profondeur totale maturité des roches-mères. Le puits a possibilités de réservoirs et le degré de la région de Rimouski afin d'évaluer les Noir no. 1 Neigette a été effectué dans exécuté en 1973-74, le forage Lac A la suite d'un programme sismique

> de 3,500 pieds. abandonné à une profondeur totale région du puits no. 2, qui a été fracturés ne s'étendaient pas dans la fracturés. Il s'est avèrè que les schistes des indices de gaz dans des schistes dont le forage avait donné en 1972 à proximité du puits Ile d'Orléans no. 1, Le puits Ile d'Orléans no. 2 a été foré

> > a été entreprise en laboratoire.

5.2) EXPLORATION





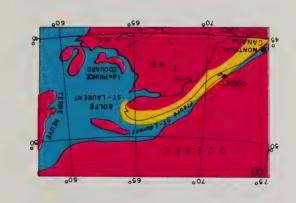
Notre domaine minier est le suivant:

- Grâce à une entente avec Shell
 Québec Ltée, Shell Canada Ltd et
 Shell Explorers Ltd, Soquip a obtenu
 une participation de 100% dans
 638,900 acres de terrain.
- Soquip explore seule 2,515,000 acres dans l'estuaire du St-Laurent, entre la faille Logan et le rivage de la Gaspésie.
- En plus des 65,300 acres que nous détenons au sud de Rimouski, nous avons acquis quatre nouveaux permis couvrant une superficie de 230,000
- Soquip, Sisque Ltd et Pan Canadian Petroleum Ltd se sont associés pour explorer 80,930 acres aux environs de l'île d'Orléans avec les participations respectives suivantes: 35%, 35% et 30%.
- Soquip et Pan Canadian Petroleum Ltd explorent les 46,000 acres du permis de l'île d'Orléans avec des participations respectives de 70% et 30% tandis que Sisque Ltd détient une redevance sur ce permis.
- Soquip, avec une participation de 55% et Sisque Ltd, avec 45%, explorent les 296,780 acres des autres permis situés aux environs de Québec et de l'île d'Orléans.

4.2) EXPLORATION

L'évaluation du Silurien effectuée le long de la baie des Chaleurs n'est pas suffisante pour nous donner une connaissance adéquate des rochesmères et des roches-réservoirs de cette région. Des travaux supplémentaires, ainsi que des forages stratigraphiques doivent être accomplis afin de mieux définir le potentiel pétrolier de la région.

5) Le complexe taconique

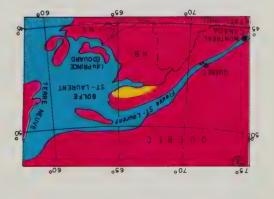


Domaine minier de Soquip (brut) : 3,872,910 acres

Domaine minier de Soquip (net) : 3,673,131 acres

2.1) DOMAINE MINIER

Cette région géologique du Québec s'étend de la frontière américaine au sud de Montréal jusqu'au golfe St-Laurent au nord-est de la péninsule gaspésienne.



4) La baie des Chaleurs

Domaine minier de Soquip (brut) :

Domaine minier de Soquip (net) : 772,000 acres

4.1) DOMAINE MINIER

La région géologique sédimentaire de la baie des Chaleurs a une superficie totale de 2,836,000 acres, dont 1,900,000 acres sont situés au Québec.

Le domaine minier de Soquip est constitué par la moitié québécoise de la baie, soit 772,000 acres.



partie du permis marin 209. 227,900 acres représentant une • De plus, Soquip explore seule

3.2) EXPLORATION

forer près de Murdochville. q nu site dne la Société se propose de ferrestre a été acquis dans le voisinage Un total de 18 milles de sismique

de ce bassin. pièges possibles et le potentiel pétrolier zone a été entreprise afin de définir les tives aux puits déjà forés dans cette Une compilation des données rela-

3) La fosse de Gaspésie



Domaine minier de Soquip (brut):

956,787 acres Domaine minier de Soquip (net):

3.1) DOMAINE MINIER

taçon survante: 1,269,350 acres de ce bassin de la Nous participons à l'exploration de 1,790,650 acres de terrain sous permis. Cette région géologique recouvre

permis. droit à une redevance sur certains Ltée et Francana Oil & Gas Ltd ayant Soquip seule, Les Pétroles Laduboro comprend 420,600 acres explorés par • La partie orientale de la fosse

puits déjà forés sur l'île. résultats du puits de Sandtop et des seront mises en corrélation avec les sepando sel trob entrem eupimais autour de l'île d'Anticosti, 757 milles de de la région. Soquip a acquis, tout ment les possibilités stratigraphiques Terre-Neuve afin de déterminer exactela Côte Nord et le nord-ouest de e rerrain aéologique de terrain a étudié 28 jours. En relation avec ce forage, une transports. Le forage a été achevé en coptère a été utilisé pour de nombreux -ilàd'l ; erne importante ; l'hélisans voie d'accès par terre, a demandé pieds de profondeur. Ce site éloigné, qu'au socle précambrien situé à 4,700 stratigraphique (Sandtop no. 1) jusorientale de l'île d'Anticosti, un puits partenaire, Soquip a foré, à l'extrémité Avec Scurry-Rainbow Oil Ltd comme

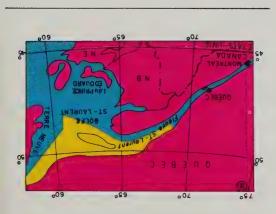
NOITAROJAX3 (S.S.

1,269,350 acres





2) Le bassin d'Anticosti



Domaine minier de Soquip (brut) : 24,256,050 acres

Domaine minier de Soquip (net) : 23,853,457 acres

2.1) DOMAINE MINIER

Ce territoire est exploré par Soquip, Scurry-Rainbow Oil Ltd et Pan Canadian Petroleum Ltd. qui s'est associé aux deux premières compagnies au cours de l'année. Ce territoire couvre une superficie de 852,326 acres dont 533,576 acres étaient à la fois sous permis provinciaux détenus par Soquip et sous permis fédéraux détenus par Soquip et sous permis fédéraux détenus par Sourry-Rainbow Oil Ltd.

Soquip explore seule les autres 23,403,724 acres de ce bassin sédimentaire.

• En juin 1974, Shell Canada Limited a rétrocédé à Amoco Canada Petroleum Ltd les 5,155,812 acres qu'elle avait acquis de cette dernière avant le partage du golfe entre les provinces; 4,717,287 acres de cette superficie sont situés dans le territoire de l'Ille du poire marin du Québec, 189,285 acres dans le territoire de l'Ille du Prince-Édouard, 177,907 acres au Nouveau-Brunswick, 49,872 acres à Terre-Neuve et 21,461 acres en Nouveau-Brunswick, 49,872 acres de fecte aussi 1,760,769 acres en permis fédéraux (recouvrement des permis fédéraux (recouvrement des permis provinciaux) que Soquip détient conjointement avec Amoco

Canada Petroleum Ltd.

La participation de Soquip est de 100% dans les 912,513 acres qui restent.

1.2) EXPLORATION

Des travaux de sismique marine dans la région des îles de la Madeleine ont été la principale activité dans ce bassin. Un total de 176 milles a été acquis afin de mieux définir la forme structurale complexe du bassin. Comme il existe de nombreux dômes de sel dans cette tégion, des travaux géophysiques importants sont nécessaires pour déterportants sont nécessaires pour déterminer les sites possibles de forage.

SOMMAIRE PAR RÉGION (A

1) Le bassin du golfe St-Laurent



Domaine minier de Soquip (brut) : 9,368,325 acres

Domaine minier de Soquip (net): 5,140,426 acres

1.1) DOMAINE MINIER

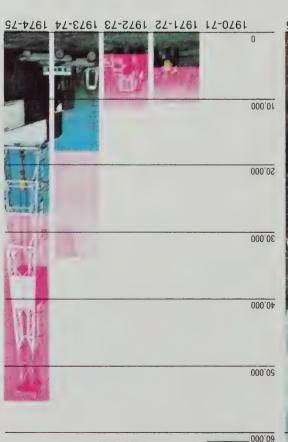
Le domaine, minier de Soquip dans cette région n'a pas changé au cours de l'année que nous venons de terminer.

Voici comment sont répartis les acres de terrains que nous explorons dans ce bassin géologique :

 3,300,000 acres autour des îles de la Madeleine sont explorés à part égale avec la Société Acadienne de Recherche Pétrolière Ltée (SAREP).







PIEDS FORES

BRUT

17-0761 87-4761 47-5761 57-2761 27-1761 17-0761

OPĒRATIONS GEOLOGIQUES

(supervision de puits)

L'évolution de l'exploration de Soquip, qui fut opérateur pour 5 puits dans la province, a contribué à faire diminuer le travail de géologie de terrain en faveur de plus de travail de supervision de puits.

Les géologues ont consacré en 1974-75, 29 semaines-équipes aux travaux de supervision de puits soit la période de temps la plus longue depuis la création de la Société.

FORAGES

En 1974-75, Soquip a participé au forage des 12 puits suivants et a été l'opérateur de 6 d'entre eux:

Soquip Scurry Rainbow Sandtop no. 1 (Qué), Soquip Lac Noir no. 1 Neigette (Qué.), Soquip et al. Villeroy no. 2 (Qué.), Soquip et al. Valleroy no. 2 (Qué.), Soquip et al. Valleroy no. 1 (Qué.), C.S. Soquip SW Yamachiche no. 1 (Qué.), C.S. Soquip SW Yamachiche no. 1 (Qué.), C.S. Soquip SW Maskinongé no. 1 (Qué.), C.S. Soquip SW Maskinongé no. 1 (Qué.), C.S. Soquip et al. Tyrone no. 1 (I.P.E.), TPOC Clark Beavercrow b-67-I (C.B.), Murphy et al. North Sydney I-05 (N.E.), FNX et al. La Biche C-30 (Yukon), Murphy et al. La Biche C-30 (Yukon), Murphy et al. La Biche C-30 (Yukon), Murphy et al.

Au total, Soquip a participé au forage de 55,233 pieds, sa participation nette étant de 27,202 pieds. Il est important de noter que, de cette participation nette, 25,194 pieds ont été forés dans la province de Québec et Soquip, tout en continuant à accorder la priorité à son exploration dans la province de Québec, a commencé à élargir son exploration à tout le élargir son exploration à tout le élargir son exploration à tout le

SISMIQUE TERRESTRE

300

La plus grande partie du travail de sismique terrestre a été destinée à remplir nos obligations contractuelles et à évaluer les nouveaux permis acquis depuis l'année 1973-74 en vue d'y localiser des sites de forages.

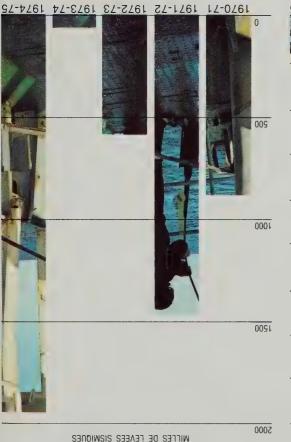
WIFFES DE FENEES SISWIONE

À l'intérieur de la province de Québec, 36 milles de sismique terrestre ont été acquis afin d'obtenir plus de détails sur deux sites de forage possibles à proximité de Murdochville et de Québec.

En Nouvelle-Ecosse, l'acquisition de 26 milles de sismique découlait de nos obligations contractuelles.

Sur l'Ile du Prince-Édouard, l'acquisition de 247 milles de sismique pendant l'automne et l'hiver 1974 a permis de remplir nos premières obligations découlant de contrats d'affermage et de définir plusieurs d'affermage et de définir plusieurs emplacements de forage.

L'acquisition d'un total de 309 milles de sismique terrestre représente plus que le double de ce qui avait été acquis annuellement depuis 1970.





SEMAINES-EQUIPES

87-4761 47-8761 87-2761 27-1761 17-0761

GÉOLOGIE DE TERRAIN

De même que durant l'année précédente, le travail de géologie de terrain a diminué au fur et à mesure que le service géologique concentrait ses efforts sur l'évaluation des puits, les corrélations de sous-surface et les corrélations de sous-surface et les travaux de compilation des données.

En 1974-75, le travail de géologie de terrain a totalisé 8 semaines-géologues. Les géologues ont passé sept semaines le long de la Côte Nord (Sept-Iles et Blanc-Sablon) et sur la côte occidentale de Terre-Neuve. L'objectif de ces deux missions était de parfaire l'interprétation géologique des données recueillies au nord du golfe St-Laurent et dans la région de l'île d'Anticosti. Une semaine a été consacrée à échantillonner les affleurements dans la région de l'Assomption afin d'y étudier les roches-mères.

EN WITTIONS D'ACRES

TUA8

язіиім зиідмод

Au cours de l'année que nous venons de compléter, le domaine minier de Soquip s'est étendu aux provinces maritimes (Nouvelle-Écosse et lle du Prince-Édouard), à l'Alberta, à la Colombie Britannique, au Yukon et aux Territoires du Nord-Ouest en plus de comprendre une option sur 5,533,624 acres de terrains situés dans l'Arctique.

individus et non à la Couronne, miniers privés appartiennent à des 553,277 acres de terrains; ces droits du Québec, les droits miniers sur Soquip détient, dans les Basses Terres d'acres bruts de terrain. De plus permis fédéraux recouvrent 12,825,491 (1,004,784 acres sous option). Les toires du Nord-Ouest 51,043 acres acres, au Yukon et dans les Terrinique 64,847 acres, en Alberta 17,120 2,463,179 acres, en Colombie Britanacres, à l'Ile du Prince-Edouard terrain, en Nouvelle-Écosse 3,950,709 retrouve 40,851,960 acres brutes de pagnies pétrolières. Au Québec on provinciaux) avec 30 autres comsuperposition des permis fédéraux et (52,566,630 acres en enlevant la par des permis fédéraux et provinciaux 60,777,626 acres de terrains recouverts Soquip explore maintenant

La participation nette de Soquip dans tous ces permis est de 63.4% soit 38,557,886 acres. De plus seize compagnies différentes détiennent des redevances sur ces terrains.

SISMIQUE MARINE

Golfe St-Laurent.

Au cours de l'année 1974-75, un nombre record de 2045 milles de sismique marine a été acquis, dont 1942 par Soquip en tant qu'opérateur.

Dans la province de Québec, 934 milles au total ont été acquis dans le

Dans les provinces de l'Ile du Prince-Édouard et de la Nouvelle-Écosse, 1111 milles de sismique ont été acquis dont 1008 milles directement par Soquip. Ce travail a servi à gagner une certaine participation dans les nouveaux permis provinciaux et fédéreux recouvrant les eaux territoriales de ces provinces. L'interprétation a sidé considérablement à relier les sidé considérablement à relier les en mer aux données terrestres déjà en mer aux données terrestres déjà en mer aux données terrestres déjà en des travaux de forage dans cette région.

Québec et Montréal, aucune décou-

découverte d'huile n'a été faite. 7.5 milliards de pieds cubes et aucune de gaz n'ont cependant totalisé que des derniers vingt ans. Les découvertes de ce montant a été dépensé au cours doit présumer qu'au moins le double ploration de plus de \$35 millions. On années indiquent des dépenses d'ex-Les statistiques des cinq dernières

Canada, basé sur des données diverses

De ce résumé de l'exploration au

l'est du Canada, il est à

marché. Finalement, dans

terme, être mises sur le

pourront, à assez court

serves quasi prouvêes qui

tiennent de grandes ré-

kenzie et l'Arctique con-

ment, le delta du Mac-

accessibles; deuxième-

attrayants et facilement

Canada sont encore très

ub teauoil eb eniesed

tes: premièrement, les

les conclusions suivan-

bles, peuvent se dégager

et souvent non contrôla-

verte importante n'a été faite.

le plateau du Labrador.

depuis 1952, seulement 155 à 160 puits ont été complétés. À l'exception vigoureuses. Il faut toutefois noter que, de campagnes de forage relativement ont fait l'objet d'émission de permis et La plupart des terrains sédimentaires fin des années cinquante et soixante. siècle, a vu l'exploration reprendre à la travaux en Gaspésie au début du Le Québec, après le regain de

forés récemment ont été décevants. bassin du Michigan. Les quelques puits sédimentaire est comparable à celle du centre de ce bassin. La succession pieds l'épaisseur de sédiments au paléozoiques. On a estimé à 6,000

moins de 1%. PACIFICUE monétaire, ce taux est de Ontario. Du point de vue velles découvertes en -uon xus èiler aux noutse li sism %6.8 est lest forés. Le taux de succès connaissance ont été viron 1,500 puits de repartie. Depuis 1952, enfonds marins en majeure GROENLAND dernières années, sur les conta des ciud on six BONCLIER lions ont été dépensés au ARCTIOUE OCEAN nada. Plus de \$400 milsuccès dans l'est du Cabas connu beaucoup de de surface à Pointe-du-Lac, entre recherches pour le gaz et l'huile n'ont Labrador et du sud de l'Ontario, les d'un petit champ de gaz dans les dépôts A l'exception de la plate-forme du

découvertes récentes sur tiennent pas compte des de gaz. Ces données ne milliards de pieds cubes Darils d'huile et de 300 ont été de 20 millions de res dans l'est du Canada convertes d'hydrocarbu-Depuis 1900, les dé-

comprenant surtout des sédiments

dépression circulaire peu déformée

centre du bouclier canadien, est une

Le bassin de la baie d'Hudson, au

LA DORSALE CANADIENNE — LE BOUCLIER PRÉCAMBRIEN duction. seront mises en pro-IM 008 porosité et perméabilité des réservoirs à faible and seg eb snoitelum centuera et que les accularge du Labrador s'acde la baie de Baffin et du prévoir que l'exploration



OCEAN ATLANTIQUE



découvertes. ration sur trois ont résulté Jusqu'à maintenant, deux puits d'explocouverture sédimentaire est épaisse et, sozoique dans une fosse allongée. La sédiments tertiaires recouvrent le Mé-Baffin, à l'ouest du Groenland, les large du Labrador et dans la baie de mentaire insuffisamment épaisse. Au blement relié à une couverture sédiprésente. Ce phénomène est probaciable et cela même si la roche-mère est d'hydrocarbures en quantité appréélevée et n'a pas permis la formation maturité des sédiments n'est pas assez

« conjoir d'icebergs » fort ao ap que des bénéfices puissent être retirés réserves doivent être prouvées avant précis ne peut être avancé. D'immenses étant à son tout début, aucun chiffre condensat. L'exploration de ce bassin millions de barils de pétrole et/ou de cubes de gaz et quelques dizaines de pourrait dépasser 100 trillions de pieds présentes. Le potentiel de cette région drosses structures sont probablement dueut de drandes épaisseurs, centre du bassin, ces sédiments atteitransportés dans cette dépression. Au hautes terres avoisinantes ont été et tertiaires provenant de l'érosion des parallèles. Les sédiments mésozoïques escalier par une succession de failles c'est-à-dire que le socle s'est cassé en Baffin est un fossé d'effondrement; Le bassin du Labrador — baie de

éloigné.

récents entre Québec et Montréal. environ vingt ans dans les dépôts et un petit champ de gaz localisé il y a début du siècle au Nouveau-Brunswick champ d'huile et de gaz découvert au ralement décevants, sauf pour un petit maintenant, les résultats ont été géné-

Nouvelle-Ecosse. à 200 milles à l'est de la côte de la seule découverte sur l'île de Sable, ənu'up ətluzər nə'n li zism zətnalqmi terrains. Plus de cent puits ont été grand enthousiasme à explorer ces avait au début des années soixante un débute dans le golfe du Mexique, il y de la plate-forme nord-américaine, qui continentale est le prolongement partiel donné que cette partie de la plate-forme et de gravier ont sédimenté. Etant 15,000 pieds de sable, de silt, d'argile forme paléozoique sur laquelle plus de -91slq enu'b semot formés d'une plate-Les fonds marins de la côte de

gique « froide ». Cela signifie que la rattachement à une province géolomarin de l'Atlantique paraît être son La difficulté majeure avec le fond

> de développements récifaux et d'éva-Les carbonates sont accompagnés clastiques telles les argiles et les silts. surtout des carbonates et des roches recouverts par des unités qui sont stratigraphique débute avec des grès d'environ 5,000 pieds. La succession seur maximum de la section est Paléozoïque inférieur à moyen. L'épais-

> cubes de gaz. En moyenne, deux puits de barils d'huile et à 1 trillion de pieds prouvées sont estimées à 60 millions depuis plus de cent ans. Les réserves L'Ontario produit des hydrocarbures

par mille carré ont été torés.

ètè tno sbeiq 000,08 eb sulq úo épais sont observés au centre du golfe varient beaucoup; les dépôts les plus de l'histoire géologique. Les épaisseurs demeuré relativement stable au cours pétrolier. Le nord de ces bassins est berdu beaucoup de son potentiel s te èmrofèb tnemetrof ètè s anoigèr chaînes de montagnes, le sud de ces d'évaporites. A cause de l'érection de et de clastiques et, dans le golfe, ments sont constitués de carbonates également du Paléozoique. Les sédi-St-Laurent et des Maritimes sont Les bassins du Québec, du golfe

partout dans ces régions. Jusqu'à des résultats très variables, un peu temps, l'exploration a continué, avec dans la région de Gaspé. Depuis ce commencé à la fin du siècle dernier voisinage des suintements d'huile, ont Les puits d'exploration, implantés au



exploration. bonk chaque dollar dépensé en pieds cubes de gaz ont été découverts sont exacts, 2 barils d'huile et 20,000 trillions de pieds cubes. Si ces chiffres OS é seémitse tnemeniosivora finos milliards de barils et les réserves de gaz réserves d'huile pourraient être de 2 dans le delta du Mackenzie. Les puits dans l'Arctique et de 90 autres évaluation tient compte d'environ 90 ration dépassent \$1 milliard. Cette à cette fin. Les coûts globaux d'explosèsnaqèb ètà tno snoillim 252¢ ab sulq les forages ne débutant réellement qu'en 1957, Jusqu'à la fin de 1973, boréales du Canada est très récente, L'activité pétrolière dans les régions

Quoique ces résultats semblent satisfaisants, on doit tenir compte qu'un seuil de rentabilité très élevé est nécessaire afin de couvrir les coûts de production et de transport au marché, à partir de régions aussi éloignées.

L'Est du Canada:

Le sud de l'Ontario, noté pour sa production prolifique, se trouve sur le prolongement des bassins des Appalaches et du Michigan, dont la plus grande étendue se trouve aux gius grande étendue se trouve aux

Les formations appartiennent toutes à la bordure stable du bassin formé au sud du bouclier canadien durant le

> Les mouvements tectoniques débutent au Paléozoïque moyen avec l'émergence de plusieurs régions. Une nouvelle période de subsidence cause la sédimentation d'une épaisse section de carbonates et de clastiques (grès, silts, argiles et graviers). Vers le nord, ces dépôts deviennent progressivement

confinentaux.

La surrection d'une chaîne de montagnes à la fin du Paléozoïque moyen affecte le sud et le centre-est de l'Arctique (ceinture de Franklin). Au Paléozoïque supérieur un nouveau Paléozoïque supérieur un nouveau l'océan Arctique (bassin de Sverdrup). Ce bassin s'enfoncera tout au cours du Mésozoïque et jusqu'au Tertiaire du Mésozoïque et jusqu'au Tertiaire

Jusqu'à 45,000 pieds de sédiments marins et continentaux s'accumulent durant les avancés et les retraits successifs de la mer.

Pendant presque tout le Paléozoïque et une partie du Mésozoïque se forme une chaîne de montagnes qui se déplace vers le sud, déformant ainsi les régions du delta du Mackenzie et de supérieur, ces régions s'effondrent pour donner naissance à un nouveau bassin. Des quantités très considérables de sédiments deltaïques et marins de sédiments deltaïques et marins des sette fosse en forme d'entonnoir. Juste au nord du delta du Mackenzie, l'accumulation atteint 30,000 pieds; l'accumulation atteint sont ainsi déposées elle s'amincit vers l'océan.

de gaz. récupérable et 7,500 pieds cubes approximativement 0.9 baril d'huile sé en exploration a permis de découvrir dernières années, chaque dollar dépentrent que, pour la période des 20 de pieds cubes. Ces chiffres démon-2053, ont augmenté à 71.5 trillions à 22 trillions (1012) de pieds cubes en en 1974. Les réserves de gaz, estimées sbraillim 6.11 ± 8591 na slirad ab (901) récupérable ont passé de 5.5 milliards milliards. Les réserves prouvées d'huile coûts d'exploration dépassent \$6.5 été forés durant cette période. Les Environ 14,000 puits d'exploration ont

Le Nord du Canada:

L'histoire géologique d'une grande partie des Territoires du Nord-Ouest et du Yukon est à peu près comparable à celle des plaines de l'Ouest et des régions déformées des contreforts.

Plus au nord, l'Arctique a connu une évolution différente. Grosso modo, au Paléozoïque inférieur, un cordon de plages de sable se développe à la bordure du bouclier canadien. Cette lisière de sédiments est progressivement recouverte par une épaisse série de carbonates jouxtée par endroit au développement de structures récifales. Vers le nord, des carbonates associés des évaporites sont séparés des atgiles marines par une zone haute.



L'HISTOIRE D'UN FORAGE

avoisinantes. nant de l'érosion des montagnes plies de matériaux continentaux provedes Rocheuses, les vallées sont remde l'océan Pacifique, Le long de l'axe se développe avec l'influence marine un milieu de sédimentation comparable A l'ouest des montagnes Rocheuses,

de l'Arctique. régions du delta du Mackenzie et seb nisem ueilieu marin des clastiques grossiers et continentaux, l'Alberta. Celle-ci sépare le bassin de ment et l'érosion d'une ride au nord de Le Tertiaire débute avec le soulève-

sédiments. plaines de l'Ouest comblées de étaient complètement formées et les A la fin du Tertiaire, les Rocheuses

bures à partir d'un ou de plusieurs de ces unités produisent des hydrocarou au Mésozoique, Au moins le quart différentes appartenant au Paléozoïque vement cent trente unités lithologiques littérature, on dénombre approximatique dans les contreforts. Dans la succès dans les plaines de l'Ouest ainsi out count un grand pourcentage de Les recherches pour l'huile et le gaz

.476f na %08 ab mumixem nu ta 20% avec un minim de 9% en 1969 un pourcentage de succès d'environ 1974 à 8361 saànna sal 100 tinaupibni Les statistiques de forage en Alberta

> de sédiments. s'accumulent de grandes épaisseurs sent et forment des dépressions où font éroder tandis que d'autres s'affaigrandes régions sont soulevées et se zoïque, la région devient instable. De Dans la première partie du Méso-

> vement marins. les sédiments deviennent progressil'ouest et le bouclier canadien à l'est, Vers le nord, entre les Rocheuses à nord-est de la Colombie-Britannique. charbon dans l'est de l'Alberta et le d'argiles et à la formation régionale du déposition de sables, de silts et l'axe des Rocheuses. On assiste à la des montagnes se forment le long de Au début du Mésozoique supérieur,



DOMAINE MINIER DE SOQUIP



la fin du Paléozoïque.

mentation sera prédominant jusqu'à

matières organiques. Ce genre de sédi-

des sables et des argiles riches en

graduellement en un bassin qui reçoit

plate-forme carbonatée se transforme

tation de sel et de gypse. A l'ouest, la

(lagune), ce qui favorise la sédimen-

l'évaporation dans un milieu herbu

la barrière de carbonates, se produit de

jusqu'en Arctique. Au sud-est, derrière

de l'Alberta et s'étend vers le nord

coralliens, recouvre la presque totalité et autres carbonates parsemés de récifs

dans laquelle sédimentent des calcaires

A cette époque, une mer tropicale,

EBAICE DA DESSIN



INTERPRÉTATION SISMIQUE



ETUDE DE DIAGRAPHIES



regroupés en trois régions: ration dans les bassins, ceux-ci sont Afin de comparer l'effort d'explo-

- (stredIA') L'OUEST DU CANADA (surtout
- L'ARCTIQUE; ● LE NORD DU CANADA ET
- attention spéciale sur le Québec). L'EST DU CANADA (avec une

L'Ouest du Canada;

son paroxysme au Paléozoïque moyen. l'ouest. Cette transgression atteignit vement les terres originelles à partir de dression marine dui recouvrit progressi-Paléozoïque, s'amorcer une transpays vit, dans la première partie du brienne d'orogénèse et d'érosion, ce Une fois terminée la période précam-

> protonde au large des côtes. dans les réservoirs situés en eau perméabilité sont faibles ainsi que réservoirs dont la porosité et la sables et schistes bitumineux, dans des carbures sont contenues dans les grandes réserves mondiales d'hydroégalement se rappeler que les plus classe deviendront productifs. On doit bassins appartenant à cette dernière Il n'est pas exclus que plusieurs

disposition du marché. terme à mettre ces ressources à la concurrence contribueront à court payés pour les produits ainsi que la la technologie, les prix plus élevés disponibles mais les progrès récents de Ces réserves ne sont pas encore

MOITAROJAX3 T3 ANE D'ENSEMBLE CANADIENS **BASSINS SEDIMENTAIRES**

receler des hydrocarbures. sous-bassins sédimentaires pouvant 200 mètres) environ 35 bassins et nentale, (profondeur d'eau inférieure à tenant compte de la plate-forme conti-Au Canada, on peut compter, en

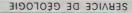
Québec. ub te oinstroll eb bus el eup isnis Labrador, Terre-Neuve, les Maritimes la baie de Baffin, le large de la côte du Manitoba, l'Arctique, la baie d'Hudson, Saskatchewan et le sud-ouest du nord-est de l'Alberta, le sud de la la partie nord-ouest du Canada, le l'épine dorsale du Canada. Ils couvrent canadien, qu'on appelle communément centrés à la bordure du bouclier Ces bassins sont généralement con-

.« economique ». liers comme constituant le «socle maintenant considérées par les pétroleur potentiel pétrolier. Ces régions sont des Rocheuses, des Maritimes, de Terre-Neuve et du Québec ont perdu tale). C'est ainsi qu'une grande partie bouclier canadien (marge continenture sédimentaire à la périphérie du métamorphosé la partie de la couverques ont fortement déformé et même démontre que les contraintes tectoni-L'histoire géologique du Canada

: sadnoaß xnap ua Le reste des bassins peut être divisé

- du Labrador et le sud de l'Ontario. central, la plate-forme continentale le delta du Mackenzie, l'Arctique l'Ouest, les contreforts méridionaux, Ils sont situés dans les plaines de dent un potentiel pétrolier prouvé. Les bassins sédimentaires qui possè-
- du Canada. dional et oriental ainsi que le sud-est la baie d'Hudson, l'Arctique mériouest, les contreforts septentrionaux, signalons les fonds marins de la côte vement faible. Parmi ces derniers, qu'un pourcentage de succès relati-Les bassins qui n'ont encore connu





gnies de distribution gazière et d'utilisateurs industriels de gaz qui se décideraient d'agir dans une conjoncture où l'industrie pétrolière a réduit son effort d'exploration. Il est significant de noter que la participation initiale de Soquip dans l'A.I.G. sera financée par une avance de Sidbec remboursable par un rabais sur le gaz vendu à cette compagnie soeur par vendu à cette compagnie soeur par

Malgré le développement des activités de Soquip dans les autres provinces, l'effort principal de l'exercice 1974-75 a été porté au Québec où sept puits ont été forés en regard de quatre l'exercice précédent. Ces travaux ont permis de condamner d'importantes principalement dans les Basses Terres détruits et d'indentifier certaines zones, principalement dans les Basses Terres du Saint-Laurent, où il semble qu'une production commerciale pourrait être production commerciale pourrait être développée par l'application de technologies de stimulation.

En cinq ans, Soquip est devenue une compagnie de taille moyenne dotée d'une équipe spécialisée dans tous les aspects de l'exploration et habilitée à exercer ses opérations partout au exercer ses opérations partout au Canada.

Bernard Cloutier, Président Directeur Général. Ste-Foy, 31 mars 1975.

Le Québec doit avoir une disponibilité accrue de gaz naturel aussi pour permettre l'implantation et le déve-loppement d'industries qui ont un besoin essentiel de cette forme noble d'énergie et qui, comme Sidbec, ne peuvent pas se convertir à l'huile, au peuvent pas se convertir à l'huile, au

charbon ou à l'électricité.

Les réserves de gaz découvertes dans l'Arctique et dans le Delta du Mackenzie et surtout les importantes découvertes d'Eastcan au large du Labrador laissent prévoir que dans une dizaine d'années le Québec aura accès pour ce faire, il faudra que des réseaux de distribution aient été établis et développés, ce qui prendra des investissements importants et surtout beaucoup de temps. Il importe donc de commencer l'extension du réseau du réseau du reseau du reseau de commencer l'extension du réseau du reseau de commencer l'extension du réseau du reseau du reseau du reseau de commencer l'extension du reseau de commencer l'

Afin de participer à la fourniture du gaz naturel requis pour ce développement, Soquip a accru ses travaux d'exploration au Québec, elle a tenté d'acquérir une participation dans Panarctic et a orienté ses travaux dans arctic et a orienté ses travaux dans l'ouest canadien et dans les maritimes vers le gaz.

Le nombre de forages d'exploration au Canada a été sensiblement réduit depuis 1973 suite aux décisions gouvernementales de maintenir le prix intérieur du brut à des niveaux artificiellement faibles et d'augmenter les taxes et redevances alors que les experts prévoient une pénurie de gaz naturel. Les investissements de l'industrie pétrolière ont été déplacés dustrie pétrolière ont été déplacés vers l'étranger.

Alberta Gas Trunk Lines Limited (A.G.T.L.) et Soquip partagent l'opinon de certains spécialistes qui soutiennent que la production de gaz de l'Alberta pourrait être augmentée sensiblement à court terme en attendant le gaz du Mackenzie si des utilisateurs canadiens de gaz qui risquent d'être affectés par une pénurie de gaz consentaient à investir en Alberta consentaient à investir en Alberta

Soquip et A.G.T.L. ont établi les bases d'une structure d'opérations conjointes pour explorer et développer du gaz naturel. Ce groupe, nommé l'Association d'Initiatives Gazières, va démarrer avec deux membres dont la contribution initiale de cinq millions de dollars chacun est modeste. L'Association est cependant conçue de façon si distion est cependant conçue de façon si distion est cependant conçue de façon grand nombre possible de compagrand nombre possible nombre nombre possible nombre nomb

MESSAGE DU PRESIDENT

Soquip a franchi deux étapes importantes au cours de sa cinquième année d'exercice 1974-75. Son capital autorisé a été porté de quinze millions à cent millions et elle a étendu ses activités d'exploration à l'extérieur du Québec.

Ce développement résulte de la volonté du Gouvernement du Québec d'utiliser sa compagnie pétrolière prioritairement pour participer à accroître la sécurité d'approvisionnement en hydrocarbures du Québec plutôt que seulement pour promouvoir l'explotation des bassins sédimentaires de ration des bassins sédimentaires de la province.

Cette évolution dans le rôle de Soquip est dictée par les événements mondiaux des dernières années dont la principale conséquence, mise à part la hausse des prix, a été l'accroissement du pouvoir décisionnel stratégique des gouvernements des pays producteurs au dépens des compagnies multinationales et l'accroissement parallèle des responsabilités gouvernementales dans les pays consommateurs relatitionales et seponsabilités gouvernementales dans les pays consommateurs relativement à la sécurité des approvisionnements.

Particulièrement dans le cas du pétrole brut, la sécurité des approvisionnements implique de plus en plus souvent des accords de gouvernement à gouvernement mis en oeuvre par des compagnies nationales aux deux bouts. La charte de Soquip comprend l'approvisionnement, le transport, le raffinage et la distribution qu'implique cette mise en oeuvre, mais son actionnaire ne lui a pas encore demandé de développer ces activités.

Soquip s'est donc penchée sur le problème d'augmenter l'approvisionnement gazier du Québec. Le gaz naturel ne représente que 5% du bilan énergétique du Québec comparatiénergétique du Ouébec comparati-

Il est dans l'intérêt du Québec d'augmenter l'importance du gaz naturel canadien dans son bilan énergétique pour réduire sa dépendance sur le pétrole importé, ce qui par la même occasion améliorerait la balance des paiements du Canada.



PAR REDEVANCE **VERNOUS**

Siebens Oil & Gas Ltd. Shell Québec Ltée. Shell Explorers Ltd. Shell Canada Ltd. Pan Ocean Oil Ltd. H. Westmore Consulting Ltd. Les Explorations Terra Nova Ltée. Dynalta Oil & Gas Co. Ltd. Consolidated Developments Ltd. Consolidated Bathurst Ltd. Canden Resources Ltd. Baramy Investments Ltd. Anco Exploration Ltd.

ASSOCIÉS EN OPÉRATIONS

Pétrolière Ltée. (Texaco Société Acadienne de Recherche Skelly Oil of Canada Ltd. Sisque Company Ltd. Shawnee Petroleums Ltd. Scurry-Rainbow Oil Ltd. Resolute Petroleums Ltd. Prudential Funds Inc. Les Pétroles Laduboro Ltée. Petrofina Canada Ltd. Pan Mackenzie Petroleums Ltd. Pan Canadian Petroleum Ltd. Murphy Oil Company Ltd. LL & E Canada Ltd. Kerr McGee of Canada Northwest Ltd. Husky Oil Operations Ltd. Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd. Gulf Oil Canada Ltd. Getty Oil (Maritime) Ltd. Francana Oil & Gas Ltd. Fort Morman Explorations Inc. Les Développements Aigle d'Or Ltée. CNG Development Company Ltd. Clark Oil Producing Ltd. Cessland Corporation Ltd. Canada Cities Service Ltd. Calso Partners Ltd. Augdome Corporation Ltd. Aquitaine Company of Canada Ltd. Company Ltd. Amoco Canada Petroleum

Texas Pacific Oil Company Inc.

Exploration Ltd.)

CONJOINTES











BERNARD CLOUTIER



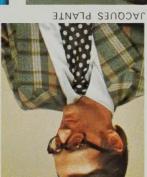
ANDRÉ MARIER



FERNAND GIRARD



FRANK AUBIN





ANDRÉ VAILLANCOURT





FRANCINE BEAULIEU

SAU3TAATSINIMQA

Me Jacques Delisle — Administrateur André Marier — Administrateur Fernand Girard — Secrétaire Bernard Cloutier — Président

DIRECTEURS

et de la production Jacques Plante - Directeur de l'exploration techniques et administratifs Bernard Cloutier — Directeur général Fernand Girard — Directeur des services

CHEES DE SEBNICE

Jean De Grasse — Achats et Equipement Jacques Charpentier — Comptabilité Gilles Dion — Dessin André Vaillancourt — Opérations Francine Beaulieu — Documentation Claude Bernard Anger — Géophysique Dr. Frederik Van Oyen — Géologie Frank Aubin — Domaine minier

TECHNIQUES CONSULTANTS

Westburn Petroleum Services Ltd, Calgary Van Poolen & Associates, Denver Thornton Engineering Ltd, Calgary Last & Kloepfer Ltd, Calgary Cole Engineering Ltd, Calgary de l'Institut Français du Pétrole, Paris Bureau d'études industrielles et de coopération

CONSEILLERS JURIDIQUES

Field Hyndman, Edmonton Létourneau, Stein, Marseille, Delisle, & Larue, Québec

VERIFICATEURS

rapport d'opérations aux associés Samson, Bélair, Coté, Lacroix et Associés, Québec: Vérificateur général du Québec: bilan

SOCIÉTÉ QUÉBÉCOISE D'INITIATIVES PÉTROLIÈRES RACIÉTES

ISSN 0317-7246 PAGE VILLEROY NO 2

SY-4761 JANUA TROPPORT